



**РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ**  
Тюменская область  
Ханты-Мансийский автономный округ  
**ООО «АСУ Проект Инжиниринг»**

**Трубопровод Р-156 – ДНС-2**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**РАЗДЕЛ 1 «ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»**

**08/21 - ПЗ**

**2022**



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
Тюменская область  
Ханты-Мансийский автономный округ  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»

**Трубопровод Р-156 – ДНС-2**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1 «ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»**

**08/21 - ПЗ**

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
0001660		

**Директор**

**К.Г. Гульянц**

**Главный инженер проекта**




**А.М. Тимошинов**



**2022**




## Содержание раздела 3

<i>Обозначение</i>	<i>Наименование</i>	<i>Примечание</i>
<b>08/21- ПЗ.С</b>	<b>Содержание раздела 1</b>	2
<b>08/21- ПЗ.ТЧ</b>	<b>Текстовая часть</b>	3
	<b>Приложение А</b> Задание на проектирование (35 листов)	22
	<b>Приложение Б</b> Выписка СРО № 913/04 АК от 14.02.2022 года (2 листа)	57
	<b>Приложение В</b> Технические условия №1, №2 на пересечение от 03.03.2022 г. ООО «Пурнефть» и ОАО «НК «Янгпур» (4 листа)	59
	<b>Приложение Г</b> Письмо № 3199 от 11.04.2022 г. Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (3 листа)	63
	<b>Приложение Д</b> Письмо № 4919 от 30.05.2022 г. О рассмотрении рабочей документации ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (1 лист)	66
	<b>Приложение Е</b> Письмо № 1046/10 от 17.06.2022 г. О ТУ на пересечение коммуникациями ЗАО «Пургаз» (13 листов)	67
	<b>Приложение Ж</b> Письмо ЗАО «Пургаз» (13 листов)	80
	<b>Приложение И</b> Письмо № 65-01-66 от 15.04.2022 г. О направлении технических условий ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» ТПП «Когалымнефтегаз» (7 листов)	82
	<b>Приложение К</b> Письмо № 65-01-141 от 12.07.2022 г. ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» ТПП «Когалымнефтегаз» (1 лист)	89
	<b>Приложение Л</b> Письмо № 01-07/13419 от 09.06.2022 г. О статусе ООО «Пурнефть» и ОАО «НК «Янгпур» (52 листа)	90
	<b>Приложение М</b> Письмо № 10 от 08.02.2022 г. О согласовании ОТР по договору 08/21 от 20.10.2021 г. ООО «Пурнефть» (1 лист)	142
	<b>Приложение Н</b> Разрешение на застройку ЛУ Ямалнедра (30 листов)	143

Взам. инв. №												
	Подп. и дата											
Инв. № подл. 0001660	08/21 – ПЗ.С											
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата						
	Разраб.		Ранинен			27.04.22						
	Н.контр.		Шлихтен			27.04.22						
ГИП		Тимошинов			27.04.22							
Содержание раздела 3						<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	1
Стадия	Лист	Листов										
П	1	1										
						<p align="center"><b>ООО</b> <b>«АСУ Проект Инжиниринг»</b></p>						

## Содержание текстовой части

1.	Основание для разработки проектной документации.....	4
2.	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.....	5
3.	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района .....	6
4.	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы.....	9
5.	Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта ...	10
6.	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта.....	12
7.	Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка .....	13
8.	Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства .....	14
9.	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследованиях .....	15
10.	Сведения о компьютерных программах.....	15
11.	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения .....	15
12.	Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию.....	16
13.	Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии действующим нормам и правилам.....	18
14.	Нормативные документы .....	19

Взам. инв. №												
	Подл. и дата											
Инв. № подл. 0001660	<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>											
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата						
	Разработал		Ранинен			27.04.22						
	Н. конт.		Шлихтен			27.04.22						
ГИП		Тимошинов			27.04.22							
Текстовая часть						<table border="1"> <tr> <td>Стадия</td> <td>Лист</td> <td>Листов</td> </tr> <tr> <td>П</td> <td>1</td> <td>19</td> </tr> </table>	Стадия	Лист	Листов	П	1	19
Стадия	Лист	Листов										
П	1	19										
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»												

## 1. Основание для разработки проектной документации

Основанием для разработки проектной документации «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» являются:

– Договор № 08/21 на выполнение проектно-изыскательских работ от 20 октября 2021г.;

Решение застройщика – ООО «Пурнефть».

Инв. № подл.	0001660	Взам. инв. №		Подп. и дата	
Изм.		Кол.уч		Лист	
				№ док.	
				Подпись	
				Дата	
<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>					Лист
					2

## 2. Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Исходными данными для подготовки проектной документации «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» являются:

- задание на проектирование объекта «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» (Приложение А);
- материалы инженерных изысканий по объекту «Трубопровод Р-156 – ДНС-2», выполненные в 2022 г.;
- документация по планировке территории, в ее составе проект планировки, проект межевания, утвержденная приказом администрации Пуровского района ЯНАО;
- Технические условия №1, №2 на пересечение от 03.03.2022 г. ООО «Пурнефть» и ОАО «НК «Янгпур» (Приложение В);
- Письмо № 3199 от 11.04.2022 г. Технические условия на пересечение коммуникаций ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» (Приложение Г);
- Письмо № 1046/10 от 17.06.2022 г. О ТУ на пересечение коммуникациями ЗАО «Пургаз» (Приложение Е);
- Письмо № 65-01-66 от 15.04.2022 г. О направлении технических условий ООО «ЛУ-КОЙЛ – Западная Сибирь» ТПП «Когалымнефтегаз» (Приложение И);
- Разрешение на застройку площадей залегания полезных ископаемых (Приложение Н);

Инв. № подл. 0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

### 3. Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района

В административном отношении проектируемый объект расположен в Ямало-Ненецком автономном округе, Пуровском районе, на территории Крещенского и Губкинского месторождения, Усть-Пурпейского лицензионного участка.

Участок работ расположен в 26 км на север от н.п. Пурпе.

Ближайшим населенным пунктом, имеющим авиасообщение, является г. Тарко-Сале (55 км на северо-восток от участка работ). Сообщение месторождения с населенными пунктами происходит по автодорогам.

Ближайшая железнодорожная станция – Пуровск (51 км на северо-восток от участка работ).

Транспортное сообщение происходит по промысловыми автодорогами с бетонным и песчаным покрытием. В местах, где дорожная сеть отсутствует, передвижение возможно только на спецмашинах-вездеходах.

Согласно физико-географическому районированию участок изысканий расположен в Обь-Иртышской провинции лесной равнинной зональной области Западно-Сибирской равнины.

Согласно СП 131.13330.2018 рассматриваемая территория относится к 1 климатическому району, подрайон ИД.

Для характеристики климата района работ в качестве опорной принята ближайшая метеостанция Тарко-Сале. Метеостанция (МС) Тарко-Сале представлена в СП 131.13330.2020 и научно - прикладном справочнике "Климат России", обладает продолжительными рядами наблюдений, а также расположена в однотипных с районом работ физико-географических условиях.

Согласно всем указанным характеристикам МС Тарко-Сале является репрезентативной для характеристики климата района изысканий.

Климат района работ характеризуется суровой, холодной, продолжительной зимой с сильными ветрами и осенними ранними заморозками. Лето сравнительно короткое, но довольно теплое, переходные периоды очень короткие, особенно весна.

Средняя годовая температура воздуха в районе изысканий составляет - минус 5,7 °С. Самым холодным месяцем в году является январь (минус 25,1 °С), самым теплым - июль.

Инв. № подл.	0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

Абсолютный минимум температуры воздуха - минус 55 °С (был отмечен в январе 1973 года).

Абсолютный максимум температуры воздуха – 36 °С (был отмечен в июле 1963 года).

Средняя из абсолютных минимумов температуры воздуха – минус 48 °С.

Средняя продолжительность безморозного периода - 93 дня.

Геологическое строение участка работ (до глубины 20,0 м) представлено современными почвенными, болотными и озерно-аллювиальными отложениями. Оно обусловлено геоморфологическим положением и включает следующие стратиграфо-генетические комплексы:

- современные почвенные (pQIV) отложения, представленные почвенно-растительным слоем;
- современные болотные (bQIV) отложения, представленные слабо-среднеразложившимся торфом;
- верхнечетвертичные озерно-аллювиальные отложения (laQIII), представленные суглинками, песками.

По инженерно-геологическому районированию континентальной части Западно-Сибирской плиты территория месторождения расположена в области первого порядка - аккумулятивных высоких слаборасчлененных равнин, сложенных преимущественно ледниковыми и водно-ледниковыми среднечетвертичными отложениями (Сибирско-Увальская область второго порядка).

Согласно критериев учета опасных гидрометеорологических процессов и явлений при проектировании (приложение Б, В СП 11-103-97) на рассматриваемой территории такие явления не наблюдаются.

Среди современных физико-геологических процессов, осложняющих условия инженерно-хозяйственного освоения района, следует отметить:

- подтопление территории;
- заболачивание территории;
- сезонное промерзание грунтов;
- криогенные процессы.

Категория сложности природных условий, в соответствии со СП 115.13330.2016 - сложная.

Инв. № подл. 0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №					08/21-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		



Категория опасности природных процессов, в соответствии со СП 115.13330.2016, по пучинистости весьма опасные, по подтоплению весьма опасные, по землетрясениям умеренно опасные.

При обследовании участков изысканий и сопредельных территорий (на период изысканий), опасных физико геологических явлений (карст, оползень и др.) не установлено.

Зона влажности по СП 50.13330.2012 – II (Нормальная).

Инв. № подл. 0001660	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	08/21-ПЗ.ТЧ	Лист
							6

#### 4. Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы

Вариант трассы проектируемого трубопровода предложенный ООО «Пурнефть» (см. Приложение А) учитывает расположение объектов обустройства Усть-Пурпейского лицензионного участка – площадок кустов скважин, площадок одиночных скважин, сборного пункта нефти, сети автомобильных дорог.

Выбор трасс проектируемых трубопроводов выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

При выборе трассы коридора коммуникаций максимально использовалась возможность размещения её вне водоохранных зон, на заболоченных участках и на землях с менее ценными породами деревьев (береза, сосна). При этом учитывались инженерно-геологические условия района строительства, применяемые методы производства строительного-монтажных работ.

На месторождении принята коридорная система прокладки коммуникаций. Проектируемые трубопроводы проложены в общем коридоре с другими коммуникациями, что позволяет уменьшить отводимые земли под коммуникации, использовать общие вдольтрассовые проезды, упрощает обслуживание и ремонт трубопроводов.

Безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры.

Расстояния до населенных пунктов, зданий и сооружений, между инженерными сетями и параллельными трубопроводами приняты в зависимости от класса и диаметра трубопровода, транспортируемого продукта, назначения объектов и степени обеспечения их безопасности в соответствии с требованиями СП 284.1325800.2016, табл. 7, табл.8 и приведены в графической части Раздела 3.

Принятые расстояния обеспечивают безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе эксплуатации.

Расчет размеров земельных участков для размещения линейных объектов представлен в разделе «Проект полосы отвода».

Трасса проектируемого трубопровода, расстановка узлов запорной арматуры согласована с ООО «Пурнефть» (см. Приложение М).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0001660	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	08/21-ПЗ.ТЧ	Лист
																7

## 5. Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Проектной документацией предусматривается строительство объекта «Трубопровод Р-156 – ДНС-2».

Идентификационные признаки объекта в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

- функциональное назначение: транспорт углеводородного сырья;
  - принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасности: не принадлежит;
  - вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства: отсутствует;
  - принадлежность к опасным производственным объектам: опасный производственный объект;
  - пожарная и взрывопожарная опасность: взрывопожароопасный;
  - наличие помещений с постоянным пребыванием людей: нет;
- уровень ответственности: повышенный.

Проектируемые трубопроводы относятся к промышленным трубопроводам.

В соответствии с п. 1 СП 284.1325800.2016 проектируемый трубопровод относится к нефтегазопроводам (предназначен для транспорта нефти с газом в растворенном состоянии при абсолютном давлении упругости паров при 20°C выше 0,2 МПа и в свободном состоянии).

Согласно п.5.3. СП 284.1325800.2016 проектируемый нефтегазопровод в зависимости от диаметра участков относится к классам: участки DN100, DN200, DN250 - к III классу, участок DN300 – ко II классу.

Согласно табл.1 СП 284.1325800.2016 категории трубопроводов в зависимости от назначения – III (нефтегазопровод II класса с газовым фактором 300 м3/т и более; нефтегазопроводы III класса независимо от газового фактора).

Категория участков трубопроводов определяется в зависимости от пересекаемой местности, и пересечения с естественными и искусственными преградами в соответствии с табл.2 СП 284.1325800.2016. Сведения о категориях участков трубопровода представлены в Разделе 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения».

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	0001660	Взам. инв. №	Подп. и дата	Лист

Проектируемый трубопровод «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» предназначен для подачи продукции добывающих скважин Усть-Пурпейского лицензионного участка на ДНС-2 Присклонового месторождения.

Начальной точкой трубопровода «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» является площадка одиночной добывающей скважины Р-156, конечной точкой ДНС-2 Присклонового месторождения.

Проектом предусмотрено подключение нефтегазопроводов от скважин № 157, 314 (Узел № 10), скважины № 155 (Узел № 7), куста скважин № 6 (Узел № 4), куста скважин № 10 (Узел № 3), кустов скважин № 1, 9 (Узел № 2).

Инв. № подл. 0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №					08/21-ПЗ.ТЧ	Лист
								9
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

## 6. Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

Проектной документацией предусмотрено разделение проектируемого трубопровода «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» на следующие участки:

Этап 1. "Трубопровод т.вр. К-6 – т.вр. ДНС-2";

Этап 2. "Трубопровод т.вр. Р-155 – т.вр. К-6";

Этап 3. "Трубопровод т.вр. К-8 – т.вр. Р-155";

Этап 4. "Трубопровод Р-156 – т.вр. К-8".

Технико-экономическая характеристика проектируемых трубопроводов приведена в таблице 6.1. Ожидаемое максимальное количество транспортируемого продукта принято согласно заданию на проектирование.

Таблица 6.1 – Технико-экономическая характеристика проектируемых трубопроводов

Наименование участка	Диаметр, толщина стенки трубопровода, мм	Протяженность трассы трубопровода, м	Проектная мощность, Qж, м <sup>3</sup> /сут; Qн, т/сут; Qг, ст.м <sup>3</sup> /сут	Пропускная способность, Qж, м <sup>3</sup> /сут; Qн, т/сут; Qг, ст.м <sup>3</sup> /сут	Расчетное давление (максимально возможное), МПа
Трубопровод Р-156 – т.вр. К-8	114x8	2077,8	450,0 25,89 9320,4	750,0 194,8 70128,0	4,0
Трубопровод т.вр. К-8 – т.вр. Р-155	219x8	8505,5	980,0 153,27 55177,2	2320,0 602,6 216936,0	4,0
Трубопровод т.вр. Р-155 – т.вр. К-6	273x8	4909,9	1130,0 158,2 56952,0	5350,0 1389,7 500292,0	4,0
Трубопровод т.вр. К-6 – т.вр. ДНС-2	325x8	6370,1	1520,0 320,55 115398,0	9620,0 2498,8 899568,0	4,0

Проектируемые трубопроводы представляют собой участки промысловой нефтегазосборной сети. Продукция скважин представляет собой смесь нефти, пластовой воды и попутного нефтяного газа.

Почтовый (строительный) адрес проектируемого объекта: Россия, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, территория Усть-Пурпейского лицензионного участка.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	0001660

						08/21-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		10

**7. Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка**

Площади земель, отведенные под строительство, выбраны в соответствии с техническим заданием Заказчика, рациональным и экономным использованием земельных участков. Проектируемые объекты расположены на землях лесного фонда Таркосалинского лесничества Пурпейского участкового лесничества. На правах долгосрочной аренды землепользователем является АО «НК «Янгпур». Объекты строительства расположены частично на ранее отведенной территории и частично на вновь отведенной территории.

Для линейных сооружений (нефтегазопровод) ширину полосы земель, отводимых на период строительства и эксплуатации, одного подземного трубопровода, составляет 20 м. согласно табл.1 СН 452-73 «Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов», для земель несельскохозяйственного назначения и земель лесного фонда.

Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта приведены в таблице 7.1.

Дополнительные земельные участки, площадью 36,9291 га, необходимые для размещения проектируемых сооружений были выделены из земель лесного фонда. На вновь испрашиваемые земельные участки заключен договор аренды. На земельные участки третьих лиц площадью 2,6612 га необходимые для строительства заключается сервитут.

Проект планировки и межевания территории утвержден приказом Департамента строительства и жилищной политики ЯНАО.

Инв. № подл.	0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

Таблица 7.1 - Площади земельных участков, необходимые для строительства и эксплуатации проектируемого объекта

Наименование проектируемого объекта	Информация по земельным участкам, стоящим на кадастровом учете и прочим з.у. предоставленным в аренду			Зона застройки, га	
	Площадь, м <sup>2</sup>	Кадастровый номер	Правоустанавливающий документ		
Трубопровод Р-156 – ДНС-2	170	89:05:020509:3042	Договор аренды ЗУ	36,9291	
	7827	ЕЗ 89:05:020508:283	Договор аренды ЗУ		
	45494	89:05:020508:994	Договор аренды ЗУ		
	16170	89:05:020508:1075	Договор аренды ЗУ		
	1210	89:05:020508:1076	Договор аренды ЗУ		
	2142	89:05:000000	Договор аренды ЗУ		
	200	ЕЗ 89:05:000000:106	Договор аренды ЗУ		
	67129	ЕЗ 89:05:000000:355	Договор аренды ЗУ		
	297	ЕЗ 89:05:000000:357	Договор аренды ЗУ		
	28872	89:05:000000:10070	Договор аренды ЗУ		
	39847	89:05:020509:3040	Договор аренды ЗУ		
	20	89:05:020509:3739	Договор аренды ЗУ		
	143099	89:05:020509:3011	Договор аренды ЗУ		
	1188	89:05:020509:3814	Договор аренды ЗУ		
	15626	89:05:020509:3041	Договор аренды ЗУ		
	492	ЕЗ 89:05:000000:112	Сервитут ЗАО "Пургаз"		2,6612
	312	ЕЗ 89:05:020509:846	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
	355	89:05:020509:2322	Сервитут ООО "Лукойл-Западная-Сибирь"		
	1237	89:05:020509:2443	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
	113	89:05:020509:3543	Сервитут ООО "СевКомНефтеГаз"		
	78	89:05:020509:3566	Сервитут ООО "СевКомНефтеГаз"		
	29	89:05:020509:3813	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
	36	89:05:020509:3815	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
	17	89:05:020509:3822	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
	6	89:05:020509:3823	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
	5710	89:05:020508:1004	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
	1885	89:05:020508:1006	Сервитут ЗАО "Пургаз"		
12703	89:05:020509:3006	Сервитут ЗАО "Пургаз"			
3639	89:05:020509:3821	Сервитут ЗАО "Пургаз"			
<b>ИТОГО</b>	<b>395903</b>		<b>39,5903</b>		

**8. Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства**

Проектируемый объект будет располагаться на землях лесного фонда Таркосалинского лесничества Пурпейского участкового лесничества.

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	0001660

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							12

### 9. Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследованиях

Основное оборудование, применяемое в проектной документации, производится отечественными заводами, имеющими длительный опыт работы. Всё оборудование проходит заводские испытания, соответствует техническим регламентам Таможенного союза, требованиям промышленной безопасности, имеет сертификат соответствия и Разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

В проектной документации не предусмотрено использование новых изобретений. Патентные исследования не проводились.

### 10. Сведения о компьютерных программах

При разработке проектной документации использовались следующие компьютерные программы:

1. Программное обеспечение MS Office 2010.
2. Программное обеспечение AutoCAD 2010.
3. Программа ПК «Гранд-смета».

### 11. Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

При строительстве предусмотрен демонтаж участков существующих трубопроводов. Ведомость объемов демонтажных работ приведена в таблице 11.1.

Таблица 11.1 - Ведомость объемов демонтажных работ

Наименование работ		ед. изм.	объемы СМР
1		2	3
<b>Этап 1. "Трубопровод т.вр. К-6 – т.вр. ДНС-2"</b>			
Демонтаж трубопровода Ø159x7 мм, глубина 1,5 м		м/т	6400/167,68
Демонтаж задвижки DN150, PN 40 МПа		шт./кг	6/1092,0
Ограждение		м/т	75,6/3,78
Извлечение металлических свай из трубы диаметром 219 мм, длиной 6,0 м		шт./т	30/9,6
<b>Этап 4. "Трубопровод Р-156 – т.вр. К-8"</b>			
Демонтаж трубопровода Ø114x8 мм, глубина 1,2 м		м/т	2040/42,66
Демонтаж трубопровода Ø219x8 мм, наземный		м/т	5/0,21
Демонтаж задвижки DN200, PN 40 МПа		шт./кг	2/588,0
Демонтаж задвижки DN100, PN 40 МПа		шт./кг	4/344,0
Ограждение		м/т	26,4/1,32
Извлечение металлических свай из трубы диаметром 219 мм, длиной 6,0 м		шт./т	10/3,2

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	0001660

						<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		13



**12. Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию**

Проектной документацией предусмотрено строительство объекта по этапам. Предусмотрено разделение проектируемого трубопровода «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» на следующие участки:

Этап 1. "Трубопровод т.вр. К-6 – т.вр. ДНС-2";

Этап 2. "Трубопровод т.вр. Р-155 – т.вр. К-6";

Этап 3. "Трубопровод т.вр. К-8 – т.вр. Р-155";

Этап 4. "Трубопровод Р-156 – т.вр. К-8".

В соответствии с п.8 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г №87 под этапом строительства понимается строительство одного из объектов капитального строительства, строительство которого планируется осуществить на одном земельном участке, если такой объект может быть введен в эксплуатацию и эксплуатироваться автономно, то есть независимо от строительства иных объектов капитального строительства на этом земельном участке, а также строительство части объекта капитального строительства, которая может быть введена в эксплуатацию и эксплуатироваться автономно, то есть независимо от строительства иных частей этого объекта капитального строительства.

Данные участки могут быть поострены и введены в эксплуатацию последовательно с 1 по 4 этап.

Согласно Проекта организации строительства расчетная продолжительность строительства составляет 12 мес., в том числе подготовительный период 2,0 месяца.

Планируемые сроки ввода объекта в эксплуатацию определяются решением застройщика – ООО «Пурнефть».

Надежность линейного объекта, обеспечивается следующими проектными решениями:

- расположение сооружений в малонаселенной местности на лесных землях;
- соблюдение нормативных расстояний до рядом расположенных объектов и сооружений;
- применение труб, деталей трубопроводов и запорной арматуры с заводскими сертификатами, подтверждающими качество изделий, проведение входного контроля материалов;
- применение труб с заводской антикоррозионной изоляцией усиленного типа;

Инв. № подл.	0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										14
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>				

- испытание на прочность и герметичность смонтированных участков трубопроводов и узлов запорной арматуры;
- 100 % контроль физическими методами всех сварных стыков трубопроводов;
- установление охранной зоны промышленного трубопровода
- ограничение доступа посторонних лиц и транспортных средств к проектируемым сооружениям;
- организационные мероприятия, предусмотренные собственником объекта ООО «Пурнефть».

Инв. № подл.	0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>			Лист
									15

**13. Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии действующим нормам и правилам**

Проектная документация «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» разработана в соответствии с Задаaniem на проектирование (Приложение А), выданными техническими условиями, согласованными техническими решениями, документами об использовании земельного участка для строительства, действующими технологическими регламентами, требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, с соблюдением технических условий, и в соответствии с государственными нормами, правилами и стандартами, действующими на территории Российской Федерации.

Разработка проектных решений проектируемых объектов осуществлена с повышенным уровнем ответственности, в соответствии с требованиями Технического регламента о безопасности зданий и сооружений 384-ФЗ, постановления Правительства Российской Федерации от 01.07.2016 г. № 624 «Об утверждении Правил разработки, утверждения, опубликования, изменения и отмены сводов правил».

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий.

Директор



К.Г. Гульянц

ГИП



А.М. Тимошинов

Инв. № подл.	0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					

#### 14. Нормативные документы

1. Федеральный закон от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
2. Федеральный закон от 30.12.2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"
3. Федеральный закон от 22.07.2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности"
4. Градостроительный Кодекс РФ (федеральный закон РФ № 190-ФЗ от 29.12.2004 г.)
5. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе проектной документации и требованиях к их содержанию».
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 №1479 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации».
7. ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Шестое издание, дополненное с исправлениями, Минэнерго РФ.
8. СП 284.1325800.2016 Свод правил. Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ" (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 16.12.2016 N 978/пр)».
9. «Приказ федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. N 534 об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
10. ВСН 005-88 «Строительство промышленных трубопроводов. Технология и организация», Миннефтегазстрой. Москва 1989 г.; ВСН 006-89 – «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Сварка», Миннефтегазстрой, 1990г.;
11. ВСН 008-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. противокоррозионная и тепловая изоляция», Миннефтегазстрой. Москва 1989г.;
12. ВСН 011-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Очистка полости и испытание», Миннефтегазстрой, 1989г.;
13. ВСН 012-88 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Контроль качества и приемка работ», Миннефтегазстрой. Москва 1989 г.;
14. СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов» актуализированная редакция СНиП 41-03-2003;

Инв. № подл. 0001660	Подп. и дата	Взам. инв. №					08/21-ПЗ.ТЧ	Лист 17
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		

15. СП 36.13330.2012 «Магистральные трубопроводы» Актуализированная редакция СНиП 2.05.06
16. СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы». Актуализированная редакция СНиП III-42-80\*;
17. ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»;
18. ПУЭ – 6, 7. Правила устройства электроустановок. Издание шестое с изменениями дополнениями, принятыми Главгосэнергонадзором РФ с учетом глав седьмого издания 2002, 2003 г.
19. СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».
20. СП 406.1325800.2018 "Свод правил. Трубопроводы магистральные и промышленные стальные для нефти и газа. Монтажные работы. Сварка и контроль ее выполнения".

Инв. № подл. 0001660	Подп. и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	<b>08/21-ПЗ.ТЧ</b>	Лист
							18



**СОГЛАСОВАНО:**

Директор  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»

К.Е. Гульянц  
2021 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ООО «Пурнефть»

А.В. Поляков

2021 г.



**Задание на проектирование**  
по объекту: «Трубопровод Р-156 – ДНС-2»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	1. Дополнение к технологической схеме разработки Крещенского и Губкинского месторождений Усть-Пурпейского лицензионного участка; 2. Перечень целей и выполняемых работ для их достижения планируемых к выполнению в производственной программе 2021 – 2022 гг. 3. Лицензия на право пользования недрами СЛХ 14069 НР сроком действия до 31.12.2186г. 4. Требования Федерального Закона от 21.07.1997г. №122-ФЗ «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ним».
2	Район, пункт, площадка строительства	ЯНАО, Пуровский район, Крещенское, Губкинское и Присклоновое месторождения.
3	Вид строительства	Новое строительство.
4	Стадийность проектирования	Инженерные изыскания. Проектная документация. Рабочая документация.
5	Выделение этапов в проекте	<b>1 этап</b> Трубопровод т.вр. К-6 – т.вр. ДНС-2 <b>2 этап</b> Трубопровод т.вр. Р-155 – т.вр. К-6 <b>3 этап</b> Трубопровод т.вр. К-8 – т.вр. Р-155 <b>4 этап</b> Трубопровод Р-156 – т.вр. К-8
6	Авторский надзор за строительством	Предусмотреть.
7	Заказчик	ОАО «НК «Янгпур» для дочернего предприятия ООО «Пурнефть»
8	Проектная организация	ООО «АСУ Проект Инжиниринг»
9	Сроки начала и окончания инженерных изысканий и работ по проектированию	Согласно календарного плана к Договору.
10	Особые условия строительства	1. Проектируемый объект расположен вблизи действующих коммуникаций и объектов добычи нефти.

10	Особые условия строительства	<p>1. Проектируемый объект расположен вблизи действующих коммуникаций и объектов добычи нефти.</p> <p>2. Проектируемый в настоящем задании объект в соответствии с положениями Федерального Закона «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116 от 21.07.1997г., идентифицируется как опасный производственный объект.</p> <p>3. На проектируемом объекте обращаются опасные вещества: нефть.</p> <p>4. В соответствии с Федеральным Законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» уровень ответственности зданий и сооружений, входящих в состав опасного производственного объекта – повышенный.</p>
11	Основные технико-экономические показатели объекта	<p>1. Трубопровод Р-156 – т.вр. К-8, диаметр трубопровода 114x8 мм., протяжённость трубопровода – 2 130 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий);</p> <p>2. Трубопровод т.вр. К-8 – т.вр. Р-155, диаметр трубопровода 219x8 мм., протяжённость трубопровода – 8 474 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий);</p> <p>3. Трубопровод т.вр. Р-155 – т.вр. К-6, диаметр трубопровода 273x8 мм, протяжённость трубопровода – 4877 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий).</p> <p>4. Трубопровод т.вр. К-6 – т.вр. ДНС-2, диаметр трубопровода 325x8 мм, протяжённость трубопровода – 6 444 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий).</p>
12	Требования по вариантной и конкурсной проработке	Согласовать с заказчиком
13	Требования к техническим и технологическим решениям	Основные технические и технологические решения согласовать с Заказчиком перед выполнением проектных работ. Пересечения действующих коммуникаций запроектировать методом «прокола» либо открытым способом по согласованию с Заказчиком.
14	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	<p>1. Проектную документацию выполнить с использованием передовых технологий и применением материалов и оборудования отечественного производства, соответствующего нормам противопожарной и экологической безопасности.</p> <p>2. Обеспечить соответствие проектной документации требованиям Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».</p>
15	Требования к режиму предприятия	Непрерывный. Ограниченное присутствие обслуживающего персонала.



16	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	Выполнить в соответствии с действующими нормами.
17	Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий землеустройства	<p>1. Комплексные инженерные изыскания, в т.ч. археологические изыскания (ИКН) (при необходимости);</p> <p>2. Землеустроительные работы (при необходимости доотвод земель);</p> <p>3. Проектная и рабочая документация, в том числе АСУТП.</p> <p>4. Спецразделы проекта, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- инженерно-технические мероприятия ГО и ЧС;</li> <li>- перечень мероприятий по охране окружающей среды;</li> <li>- раздел оценки воздействия на окружающую среду;</li> <li>- мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;</li> <li>- мероприятия промышленной безопасности и охране труда;</li> <li>- раздел санитарно-защитных зон;</li> <li>- рыбохозяйственная характеристика водного объекта;</li> <li>- анализ риска;</li> <li>- энергетическая эффективность.</li> </ul>
18	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	<p>1. Разработать отдельным томом:</p> <p>а) «Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>2. Разработать в составе раздела «Проект организации строительства»:</p> <p>а) Перечень мероприятий и проектных решений по определению технических средств и методов работы, обеспечивающих требования охраны труда» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>б) «Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов» и «Перечень мероприятий по обеспечению на линейном объекте безопасного движения в период его строительства» в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержа-</p>

		<p>нию».</p> <p>3. При разработке учесть нормативные требования СП 12-136-2002, СП 2.2.1.1312-03, СП 2.2.2.1327-003, СанПиН 2.2.3.1384-03, СНиП 12-03-2—1, СНиП 12-04-2004 и прочих НТД действующих на момент прохождения экспертизы проектной документации.</p>
19	Требования по интеграции объекта в существующую инфраструктуру	Обеспечить интеграцию проектируемых объектов в существующую инфраструктуру.
20	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий ГО и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>1. Выполнить в полном соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 и с учетом требований Федерального закона от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>2. При необходимости разработать и согласовать с надзорными органами «Специальные разделы технических условий» «ОБ ОПО», «Расчет пожарных рисков» и прочих разделов, необходимых для прохождения экспертизы проектной документации.</p> <p>3. Предусмотреть мероприятия согласно Постановлению Правительства РФ от 16.09.2020 №1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации», а также требования СП. 2.13130.2020. Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты.</p> <p>4. Прочая документация в соответствии с действующими НТД.</p>
21	Расчетная стоимость строительства	<p>1. Стоимость строительства определить при разработке документации.</p> <p>2. Сводный сметный расчет выполнить в двух уровнях: в базовых ценах 2001г. и в текущих ценах с применением индексов согласованных с Заказчиком в ПО «РИК». с выделением потребности в ресурсах по локальным, объектным сметам и в сводном сметном расчёте (трудозатраты рабочих и механизаторов - кол-во чел/час, кол-во маш/час, стоимость ресурсов). На основании ПОС указать номенклатуру машин и механизмов с количеством маш/час; трудозатраты строительных рабочих и механизаторов в чел/час, а также номенклатуру и количество необходимых ресурсов в текущем уровне цен.</p> <p>Предоставить ведомости работ и ТМЦ. Провести экспертизу сметной документации.</p>
22	Требования к составу, формату, объёму выпуска и оформлению проектной документации	<p>Комплектность и вид – в соответствии с Градостроительным кодексом, Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 (с изменениями на 28.04.2017г.), требованиями ст.15 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ.</p> <p>Оформление рабочей документации в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013.</p> <p>По каждому разделу предоставить ведомость работ.</p>

		<p>Разработать раздел ИТСО в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.05.2012 №458дсп «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК», Федеральный закон от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса».</p> <p>Соответствие НТД, действующим на момент прохождения экспертизы проектной документации.</p>
23	Перечень согласований с федеральными надзорными органами к их содержанию	<p>1. Получить все необходимые заключения и справки для сдачи и прохождения проектной документации на экспертизу. <b>Все согласования, получение необходимых справок, актов необходимых для прохождения экспертизы выполняются за счет Подрядной компании. Экспертиза проектной документации и инженерных изысканий оплачивается Заказчиком. При получении отрицательного заключения, повторная (-ые) экспертиза оплачивается за счет Подрядчика.</b></p> <p>2. Провести сопровождение экспертиз и согласование проекта во всех надзорных и инспектирующих организациях с заключением и исполнением, соответствующих договоров за счет Подрядчика.</p> <p>3. Провести государственную экологическую экспертизу проектной документации. <b>Оплата за проведение общественных слушаний и всех необходимых справок, платежей необходимых для прохождения экологической экспертизы возлагается на Подрядчика. Экологическая экспертиза проектной документации оплачивается Заказчиком.</b> При получении отрицательного заключения ГЭЭ, повторная (-ые) экспертиза оплачивается за счет Подрядчика.</p> <p><b>4. Разработать проект СЗЗ с получением на него заключения экспертизы, решения об установлении СЗЗ в Роспотребнадзоре за счет Подрядчика.</b></p> <p>5. Разработка плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 15.09.2020 №1437.</p> <p>6. Разработка декларации промышленной безопасности в отношении проектируемого опасного производственного объекта, в соответствии с требованиями статьи 14 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 №116-ФЗ.</p>
24	Особые условия	<p>1. Обеспечить конфиденциальность сведений и информации, касающихся объекта проектирования, выполнения проектно-изыскательских работ и полученных результатов. Право интеллектуальной собственности на созданную проектную докумен-</p>

		<p>тацию переходит от Подрядчика к Заказчику в момент подписания, акта сдачи-приемки выполненных работ.</p> <p>2. Оформить схему КППТ (кадастрового плана территории), заключить с Арендатором (Собственником) договоры субаренды (сервитуты) на земельные участки в случае пересечения со смежными чужими земельными участками.</p> <p>3. На основании схемы КППТ по действующим и новому договору аренды земельных (лесных) участков проектному институту необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Разработать ППТ и МТ (проект планировки территории и межевания территории) на все земельные участки линейного объекта, входящие в состав проекта и в зону проектирования.</li> <li>- Согласовать с Заказчиком проект ППТ и МТ по перечню земельных участков с кадастровыми номерами, входящих в состав проекта и в зону проектирования.</li> <li>- Сопровождение ТЗ и ППТ на утверждение в Департамент строительства и жилищной политики ЯНАО.</li> </ul> <p>* Все необходимые условия должны соблюдаться для подготовки всей правоустанавливающей документации для разрешения на строительство / ввод.</p>
25	<p>Требования к оформлению землеустроительной документации.</p> <p>* Предварительное согласование с Заказчиком по наименованию объекта доотвода земельного участка на соответствие с названием существующего договора аренды земельного участка и проекта</p>	<p>При необходимости выполнить доотвод земельных участков в случае выхода за границы ранее отведенных Земельных участков.</p> <p>В случае доотвода земельных участков необходимо выполнить полный комплекс землеустроительных работ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получение сведений из государственного лесного реестра (схема, выписка, границы ГЛР);</li> <li>- получение согласований: при пересечении коммуникаций (в случае необходимости);</li> <li>- оформление и согласование с Заказчиком проектной документации лесного участка;</li> <li>- согласование и утверждение проектной документации лесного участка в ДППР;</li> <li>- оформление межевого плана и постановка на кадастровый учет земельных участков;</li> <li>- получение приказа об утверждении проектной документации;</li> <li>- подготовка и подача заявления в ДППР ЯНАО на получение приказа о предоставлении лесного участка в аренду;</li> <li>- получение договора аренды лесного участка ДППР ЯНАО, подписание, заключение;</li> <li>- разработка проекта рекультивации земель и проекта освоения лесов, предварительное согласование с Заказчиком;</li> <li>- предоставление ДППР ЯНАО на согласование и проведение государственной экспертизы проекта</li> </ul>

		<p>ния ДППР ЯНАО об утверждении государственной экспертизы проекта освоения лесов;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- подача лесной декларации в соответствии со ст.26 Лесного кодекса РФ, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 30.07.2020 № 39 «Об утверждении формы лесной декларации»;</li> <li>- предоставление информации в ДППР ЯНАО о породном составе древесины с планируемыми завершением рубки;</li> <li>- сопровождение договора купли-продажи древесины и подписание МТУ «Росимущество» в г. Тюмень по доверенности «Заказчика».</li> </ul>
26	Количество экземпляров выдаваемой ПСД	<p>Документацию, получившую положительное заключение экспертизы выдать в 3-х экземплярах, 1 экз. - в электронном виде, в редактируемом и не редактируемом формате (РД: *.dwg, *.pdf; ПД: *.dwg, *.docx, *.xlsx *.pdf).</p> <p>Рабочая документация выдается в прошитом виде по согласованию с Заказчиком.</p>
27	Дополнительные требования	<p>Разработать дополнительно ведомости объемов работ по каждому объекту.</p> <p>Любые дополнительные расходы, связанные с получением положительного заключения экспертизы, возлагаются на проектную организацию. Результатом выполненных работ считается проектная документация (в том числе рабочая документация все разделы) получившая положительное заключение экспертизы.</p>
28	Приложения	<p>Приложение 1 – Технические условия на выполнение инженерных изысканий по объекту: «Трубопровод скв. Р156 – ДНС-2»;</p> <p>Приложение 2 - Технические условия по строительству объекта: «Трубопровод скв. Р-156 – УЗА №7 (куст №8) Крещенского месторождения»;</p> <p>Приложение 3 - Технические условия по строительству объекта: «Трубопровод УЗА №7 (куст №8) – УЗА №6 (Р-155) Крещенского месторождения»;</p> <p>Приложение 4 - Технические условия по строительству объекта: «Трубопровод УЗА №6 (Р-155) – УЗА №4 (куст №6) Губкинского месторождения»;</p> <p>Приложение 5 - Технические условия по строительству объекта: «Трубопровод УЗА №4 (куст №6) – УЗА №1 (ДНС-2) Губкинского месторождения»;</p> <p>Приложение 6 - Технические условия на разработку разделов проекта «Автоматизация», «Связь», «Пожарно-охранная сигнализация» по объекту: «Трубопровод Р-156 – ДНС-2.</p> <p>Приложение 7 - Обзорная карта;</p> <p>Приложение 8 - Технологическая схема.</p>

29	Примечания	По каждому из этапов работ предусмотрено 40% резервирования оплаты. Удержание в размере 40% от стоимости не является резервируемой суммой, а выплачивается подрядчику только после полного выполнения работ согласно, технического задания (получения положительного заключения экспертизы проектной документации) и является гарантией выполнения работ в полном объеме.
----	------------	---

**Разработал:**

Главный специалист по обустройству месторождений



Р.Ю. Колоколов

**Согласовано:**

Начальник ОКС



А.В. Дьяченко

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

ООО «Пурнефть»

Е.П. Белозор

«26» 08 2021 г.

**Технические условия № 1**  
**на выполнение инженерных изысканий**  
**по объекту: «Нефтепровод Р-156 – ДНС-2» Усть-Пурпейского лицензионного участка**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	1. Перечень целей и выполняемых работ для их достижения планируемых к выполнению в производственной программе 2021 – 2022 гг. 2. Лицензия на право пользования недрами СЛХ 14069 НР сроком действия до 31.12.2186г.
2	Район, пункт, площадка строительства	ЯНАО, Пуровский район, Усть-Пурпейский лицензионный участок.
3	Вид строительства	Новое строительство.
4	Стадийность (этапы) проектирования	Работы выполняются в четыре этапа: - инженерно-геодезические изыскания; - инженерно-геологические изыскания; - инженерно-гидрометеорологические изыскания; - инженерно-экологические изыскания.
5	Наименование и адрес Заказчика	ОАО «НК «Янгпур» для дочернего предприятия ООО «Пурнефть», 629830, ЯНАО, г. Губкинский, Промзона, Территория панель 8, производственная база 0010.
6	Проектная организация	Определяется на основании тендерной процедуры.
7	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Технического заказчика	Начальник ОКС ООО «Пурнефть» Дьяченко А.В тел. 8 (34936) 5-34-54; Главный специалист по обустройству месторождений ООО «Пурнефть» Колоколов Р.Ю, тел.: 8 (34936) 5-23-64 (доб.211); Главный маркшейдер СГМ ООО «Пурнефть» Погодин П.В. тел. 8 (34936) 5-23-64 (доб.219).
8	Сроки начала и окончания инженерных изысканий и работ по проектированию	Согласно календарного плана работ в приложении к Договору на проектно-изыскательские работы.
9	Особые условия строительства	1. Проектируемый объект расположен вблизи действующих коммуникаций и объектов добычи нефти.

		<p>2. Проектируемый в настоящем заказе объект в соответствии с положениями Федерального Закона «Градостроительный кодекс Российской Федерации» и Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116 от 21.07.1997г., идентифицируется как опасный производственный объект.</p> <p>3. На проектируемом объекте обращаются опасные вещества: нефть.</p> <p>4. В соответствии с Федеральным Законом «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» уровень ответственности зданий и сооружений, входящих в состав опасного производственного объекта – повышенный.</p>
10	Характеристика проектируемого объекта	<p>1. Нефтеборный коллектор скв. Р-156 – УЗА №7 (куст №8) Крещенского месторождения, диаметр трубопровода 114x8 мм., протяжённость нефтепровода – 2 130 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий);</p> <p>2. Нефтепровод УЗА №7 (куст №8) – УЗА №6 (Р-155) Крещенского месторождения, диаметр трубопровода 219x8 мм., протяжённость нефтепровода – 8 474 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий);</p> <p>3. Нефтепровод УЗА №6 (Р-155) – УЗА №4 (куст №6) Губкинского месторождения, диаметр трубопровода 273x8 мм, протяжённость нефтепровода – 4877 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий).</p> <p>4. Нефтепровод УЗА №4 (куст №6) - УЗА №1 (ДНС-2) Губкинского месторождения, диаметр трубопровода 325x8 мм, протяжённость нефтепровода – 6 444 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий).</p>
11	Цели и виды инженерных изысканий	<p>Целью инженерных изысканий является получение актуальной информации о топографо-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-геокриологических, гидрологических условиях участков строительства проектируемых зданий и сооружений и прогноз их изменений в период строительства и эксплуатации с детальностью, необходимой и достаточной для обоснования проектных решений на стадии разработки проектной документации. Содержание должно быть достаточным для разработки проектной, рабочей документации и прохождения государственной экспертизы.</p> <p><b>Этап I. Инженерно-геодезические изыскания.</b></p> <p>1.1. Выполнить инженерно-геодезические изыскания в соответствии с СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная версия СНиП 11-02-96).</p> <p>1.2. Выполнить топографическую съемку объектов, участков примыкания автодорог, переходов через естественные и искусственные препятствия в масштабе 1:500, сечением рельефа 0,5.</p> <p>Работы выполнять в соответствии с требованиями «Инструкции по топографической съемке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500» (ГКИНП (ГНТА)-02-033-82).</p>



		<p>1.3. Выполнить топографическую съемку для проектирования коммуникаций масштаба 1:2000.</p> <p>1.4. Полевые инженерно-геодезические изыскания должны быть выполнены в СК Заказчика (запросить) и МСК 89, система высот - Балтийская 1977 г.</p> <p>1.5. Согласовать пересечения существующих трубопроводов, ВЛ и автодорог.</p> <p>При пересечении трубопроводов проектируемыми трассами указать:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- наименование и собственника трубопровода;</li><li>- назначение пересекаемых инженерных коммуникаций;</li><li>- характеристики (диаметр, материал, продукт транспорта, глубина залегания).</li></ul> <p>При пересечении ВЛ проектируемыми трассами указать:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- наименование и собственника ВЛ;</li><li>- напряжение ВЛ;</li><li>- расстояние от поверхности земли до нижнего провода;</li><li>- расстояния до ближайших опор пролета пересечения;</li><li>- номера ближайших опор и их эскиз.</li></ul> <p>При пересечении автодорог проектируемыми трассами указать:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- наименование и собственника автодороги;</li><li>- категорию автодороги;</li><li>- тип покрытия автодороги.</li></ul> <p>1.6. При выполнении топографической съемки создать планово-высотную опорную сеть. Плотность пунктов геодезической сети должна быть не менее одного на 1 км. Для незастроенных территорий. Точки опорной геодезической сети должны быть надежно закреплены на местности.</p> <p>1.7. При закреплении на местности учесть:</p> <p>1.7.1. Закрепленные на трассе пункты и знаки геодезической разбивочной основы должны включать:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- знаки закрепления углов поворота трассы;</li><li>- створные знаки углов поворота трассы в количестве не менее двух на каждое направление угла в пределах видимости;</li><li>- створные знаки на прямолинейных участках трассы, установленные попарно в пределах видимости, но не реже чем через 300 м;</li><li>- створные знаки закрепления прямолинейных участков трассы на переходах через реки, речки, овраги, дороги и другие естественные и искусственные преграды в количестве не менее двух с каждой стороны перехода;</li></ul> <p>1.7.2. Техническая документация на геодезическую разбивочную основу должна включать:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- пояснительную записку, абрисы расположения знаков и их чертежи;</li><li>- каталог координат и отметок пунктов геодезической основы.</li></ul> <p>1.7.3. Чертеж геодезической разбивочной основы следует составлять в масштабе генерального плана.</p> <p>1.7.4. Геодезическую разбивочную основу следует создавать с учетом обеспечения их сохранности и устойчивости в условиях наличия морозного пучения, просадок, термокарста, обводнения, оползня, эрозии и других геологических процессов.</p>
--	--	---

1.7.5. Для закрепления трасс используются стандартные знаки (деревянные столбики, металлические трубки или уголки).

1.7.6. Знаки маркируются масляной краской и указывают:

- сокращенное название проектной организации;
- условное название;
- порядковый номер знака;
- значение и направление угла поворота трассы.

1.7.7. Перед выполнением инженерно-геодезических изысканий разработать программу выполнения работ, согласовать в службе главного маркшейдера заказчика.

## **2. Инженерно-геологические изыскания.**

Специфическими особенностями инженерно-геологических условий работ является расположение проектируемых объектов, как в зоне сплошного распространения многолетнемерзлых грунтов, так и в зоне с их островным распространением. Поверхностный покров формируется под действием морозного выветривания и мерзлотных деформаций в расположенном над многолетней мерзлотой активном (деятельном) слое сезонного промерзания/оттаивания. На участках работ присутствует заболоченность, затопляемость.

2.1 Выполнить инженерно-геологические работы в соответствии с СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная версия СНиП 11-02-96). Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (Постановление №87 от 16 февраля 2008 года) с изменениями (Постановление №235 от 13 апреля 2010 года), Приказом Минрегиона России от 30 декабря 2009 года № 624 «Об утверждении перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства», другими действующими нормативными документами.

Для изучения инженерно-геологических и геокриологических условий, выполнить перечисленные ниже виды работ, с учетом предварительно принятой категории сложности инженерно-геологических условий распространения талых грунтов – II-III и предварительно принятой категории сложности инженерно-геокриологических условий распространения многолетнемерзлых грунтов - III.

Уровень ответственности зданий и сооружений – нормальный.

2.2 Рекогносцировочное обследование местности, включая наземные маршрутные наблюдения.

2.3 Бурение скважин для изучения инженерно-геологических и гидрогеологических условий в соответствии с требованиями СП 11-105-97. Часть I – IV.

2.4 Полевые исследования грунтов, лабораторные исследования образцов грунта согласно п. 5.8, 7.13, СП 11-105-97(ч. IV), 5.11, 7.16, СП 11-105-97(ч. I).

2.5 Лабораторные исследования по определению

химического состава подземных и поверхностных вод, а также водных вытяжек из грунтов в целях определения их агрессивности к бетону и металлическим конструкциям. Отбор, консервация, хранение и транспортирование проб воды для лабораторных исследований осуществить в соответствии с ГОСТ Р 51592-2000 «Вода. Общие требования к отбору проб» и «Инструкции по отбору проб грунтовой (подземной) воды при проведении инженерно-экологических изысканий».

2.6 Термометрические наблюдения согласно СП 11-105-97 (ч. IV). Иные работы, необходимые для проведения ПИР.

2.7 Указать типы торфов и типы местности по увлажнению в соответствии с требованиями СНиП 2.05.02-85\*, указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии с ВСН 51-2.38-85.

2.8 Перед проведением полевых работ по инженерно-геологическим изысканиям в обязательном порядке письменно уведомить представителя геологической службы Заказчика. Полевые работы без присутствия представителя Заказчика на объекте Запрещены.

### **3. Инженерно-гидрометеорологические изыскания.**

3.1 Выполнить инженерно-гидрологические работы в соответствии с СП 11-103-97 «Инженерно-гидрологические изыскания для строительства», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик», ВСН 163-83 «Учет деформаций речных русел и берегов водоемов в зоне подводных переходов магистральных трубопроводов (нефтегазопроводов), СТО ГУ ГГИ 08.29-2009 Учет руслового процесса на участках подводных переходов трубопроводов через реки, а также нормативных документов Федеральной службы России по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромета).

3.2 Переходы через водные преграды:

Изучить гидрологические условия и определить расчетные гидрологические характеристики пересекаемых трассами водотоков. Провести рекогносцировочное обследование с комплексом морфометрических работ. Выполнить инструментальные измерения скорости течения, расходов воды, сделать сопутствующие вычисления, провести расчеты основных гидрологических характеристик. Подготовить климатическую характеристику.

3.3 Представляемые материалы:

- максимальные расходы воды 1%, 2%, 3%, 4% и 10% обеспеченности и соответствующие им уровни воды;
- характеристика деформационных процессов в русле и на пойменных участках с определением их численных показателей.
- сведения о ледовом режиме рек в русле и на пойме (сроки ледостава и уровни прохождения ледохода, толщина льда, наличие наледей, торосов и пр.);
- указать наивысший уровень ледохода;
- указать скорость ледохода и габариты максимальных размеров льдин при максимальном уровне весеннего ледохода;

		<p>- дать прогноз по изменению береговых бровок за расчетный период 25 лет;</p> <p>- климатическая характеристика района изысканий с указанием толщины стенки гололеда по наблюдениям метеостанции, наибольшей декадной или среднемесячной высоты снежного покрова 5 % обеспеченности. При отсутствии данных привести максимальную наблюденную высоту снежного покрова.</p> <p>- привести информацию о размещении проектируемых площадок относительно поймы рек и ручьев;</p> <p>- при расположении территории изысканий на затопляемой территории произвести расчет УВВ 4% и 10% обеспеченности.</p> <p><b>4. Инженерно-экологические изыскания</b></p> <p>1. Инженерно-экологические изыскания выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2016 и СП 11-102-97. Максимально использовать материалы прошлых лет.</p> <p>2. При проведении ИЭИ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнить комплексное изучение природных и техногенных условий территории;</li> <li>- дать оценку современного экологического состояния отдельных компонентов окружающей среды и экосистем в целом, их устойчивость к техногенным воздействиям и способности к восстановлению;</li> <li>- осуществить прогноз возможных изменений окружающей среды в зоне влияния объектов и сооружений при их строительстве и эксплуатации.</li> </ul> <p>3. Состав работ:</p> <p>4.3.1 Предполевые исследования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- сбор и анализ картографического материала, дешифрирование АФС исследуемой территории, определение маршрутов и участков обследований; сбор, обработка, анализ и систематизация имеющихся материалов изысканий прошлых лет, фондовых материалов и данных по экологическому состоянию территории, геоморфологии, ландшафтам, геолого-гидрогеологическим и геокриологическим условиям изучаемого района;</li> <li>- характеристика геологических и инженерно-геологических условий - на основе данных инженерно-геологических изысканий, предоставляемых Заказчиком;</li> <li>- получение данных в территориальных органах о современном состоянии компонентов окружающей среды.</li> </ul> <p>4.3.2 Полевые работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- маршрутные наблюдения с покомпонентным описанием окружающей среды и ландшафтов в целом, состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения;</li> <li>- опробование поверхностных (включая донные отложения), подземных вод (при их наличии) с определением в них комплексов загрязнителей;</li> <li>- исследование и оценка радиационной обстановки территории;</li> <li>- почвенные исследования. Выполнить оценку загрязненности почв по санитарно-химическим и показателям.</li> </ul>
--	--	--

		<p>- исследование растительного покрова. Дать характеристику зональной и интрозональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой.</p> <p>4.3.3 Камеральные работы:</p> <p>- выполнить химико-аналитические исследования отобранных проб в аккредитованной лаборатории.</p> <p>4. Технический отчет по результатам ИЭИ должен отвечать основным требованиям нормативных документов и содержать:</p> <p>- пояснительную записку с комплексной экологической оценкой состояния окружающей среды;</p> <p>- результаты лабораторных исследований, интерпретацию данных отбора проб;</p> <p>- предварительный качественный прогноз возможных изменений состояния окружающей среды под воздействием строительства объекта;</p> <p>- предложения по организации производственного экологического мониторинга.</p> <p>- картографический материал.</p> <p>5. Особые условия и прочие требования к производству инженерно-экологических изысканий:</p> <p>- предоставить информацию о необходимости снятия плодородного слоя.</p>
12	Требования к точности, надежности, достоверности и обеспеченности необходимых данных и характеристик при инженерных изысканиях для строительства	<p>Выполнить комплекс инженерно-изыскательских работ в соответствии с СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства», СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания», ГКИНП (ОНТА)-2-262-02 «Инструкция по развитию съемочного обоснования и съемке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS», ГОСТ 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации».</p> <p>За ненадлежащее выполнение изыскательских работ, включая недостатки, обнаруженные в последствие в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объекта, построенного на основе документации и материалов инженерных изысканий – изыскательская организация обязана возместить убытки. При обнаружении недостатков в материалах инженерных изысканий, изыскательская организация по требованию Заказчика обязана безвозмездно переделать изыскательскую документацию и самостоятельно произвести необходимые дополнительные работы.</p>
13	Требования к составлению и содержанию прогноза изменений природных и техногенных условий	<p>С учетом материалов изысканий составить прогноз:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• изменения инженерно-геокриологических условий под влиянием проектируемых сооружений с оценкой направления криогенных процессов (деградация или развитие мерзлоты разного генезиса и типа);</li> <li>• изменения и влияния гидрогеологических условий в</li> </ul>

		<p>процессе строительства и эксплуатации объектов (неорганизованного поверхностного стока, овражной эрозии при нарушении поверхностных растительных покровов, состояния ММГ при передвижение строительной и специальной техники и т.д.);</p> <p>Представить возможные изменение характеристики грунтов оснований сооружений вследствие оттаивания многолетнемерзлых грунтов при изменении внешних условий, включая техногенное воздействие.</p> <p>В отчете представить прогноз изменений инженерно-геокриологических условий участков строительства проектируемых зданий и сооружений в период строительства и эксплуатации с детальностью, необходимой и достаточной для разработки проектных решений в соответствии с СП 11-105-97 Ч-IV.</p>
14	Сведения о необходимости выполнения исследований в процессе инженерных изысканий	На участках распространения ММГ выполнить бурение скважин с установкой термометрических труб с последующим замером температур в соответствии с СП 11-105-97 ч. IV.
15	Требования к оценке опасности и риска от природных и техноприродных процессов	На основании выполненных изысканий определить опасности и риски от природных и техноприродных процессов.
16	Характеристика ожидаемых воздействий объектов строительства на природную среду	Привести прогнозную характеристику ожидаемых воздействий объектов строительства на природную среду с указанием пределов этих воздействий в пространстве и во времени и воздействий среды на объект в соответствии с требованиями <u>СНиП 22-01-95</u> .
17	Требования к составу, порядку и форме представления изыскательской продукции	<p>1. Технический отчет об инженерных изысканиях должен отвечать требованиям СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (Актуализированная версия СНиП 11-02-96), СП 11-103-97, СП 11-104-97, СП 11-105-97 части I-IV.</p> <p>2. Перечень отчетных материалов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Пояснительная записка;</li> <li>• Топографические планы переходов через естественные и искусственные препятствия в масштабе 1:500;</li> <li>• Топографические планы под проектируемые коммуникации в масштабе 1:2000;</li> <li>• Топографические планы представить в СК Заказчика (63г.) и МСК 89;</li> <li>• Инженерно-геологические разрезы в масштабе гор. 1:500, верт. 1:100, геол. 1:100;</li> <li>• Продольные профили трасс в масштабах: гор. 1:2000, верт. 1:200, геол. 1:100;</li> <li>• Ситуационный план;</li> <li>• Каталоги координат в СК Заказчика (63г.) и МСК 89;</li> <li>• Указание ближайших населенных пунктов и расстояние от объектов строительства до данных населенных пунктов;</li> <li>• Карту инженерно-геокриологического районирования с обязательным отображением следующей информации:</li> </ul>

		<p>распространение, мощность, температура и криогенное строение ММГ, глубины сезонного промерзания и оттаивания, криогенные процессы (пучение, солифлюкция, наледеобразование, термокарст) в масштабе 1:2000.</p> <p>3. На продольных профилях указать удельное электрическое сопротивление грунтов. На планах привести необходимые данные по гидрологии. На профилях нанести уровни воды необходимой обеспеченности, отметки размыва дна, линию размыва глубин (для больших и средних переходов). Отразить на чертежах (планах) и по тексту ВОЗ (водоохранные зоны) и ПЗП (прибрежные защитные полосы) на переходах через водные преграды.</p> <p>4. Условные знаки, применяемые в графической части отчета должны соответствовать требованиям «Условных знаков для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500», «Принципов классификации объектов топографической цифровой информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000».</p> <p>5. На инженерно-геологическом разрезе указывается номер инженерно-геологических элементов и группы грунтов по разработке. Также необходимо предусмотреть нанесение геокриологической информации:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• нормативную глубину сезонного промерзания и оттаивания</li> <li>• положение кровли многолетнемерзлых грунтов (ММГ);</li> <li>• температуру ММГ на глубине нулевых амплитуд</li> <li>• опасные криогенные процессы и явления.</li> </ul>
18	Порядок предоставления материалов инженерных изысканий	<p>Предоставление технической документации по инженерным изысканиям осуществляется в следующем составе:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• топографические планы площадок в масштабе М 1:500, сечением рельефа 0,5 м с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.). ЦММ должна содержать трехмерную цифровую модель рельефа. Обязательными составляющими цифровой модели рельефа являются отметки высот, линии горизонталей, триангуляция (поверхность, образованная множеством треугольных граней);</li> <li>• топографические планы коридоров коммуникаций, согласно требованиям ТЗ на ИИ, с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);</li> <li>• инженерно-геологические разрезы по площадным объектам с указанием номеров инженерно-геологических элементов и групп грунтов по разработке. Типы торфов и типы местности по увлажнению при их наличии должны соответствовать требованиям нормативных документов (ВСН 26-90, СНиП 2.05.02-85). Указать тип болот по проходимости строительной техники в соответствии с ВСН 51-2.38-85;</li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• продольные профили по трассам инженерных коммуникаций, с указанием расчетных уровней воды с местоположением скважин и зондировок, указанием местоположения проявления неблагоприятных инженерно-геологических процессов и явлений (наледи, бугры морозного пучения, карсты, овраги и т.д.);</li> <li>• таблиц расчетных значений показателей физико-механических свойств грунтов;</li> <li>• на участках распространения ММГ результаты замеров температур в соответствии с СП 11-105-97 ч. IV;</li> <li>• краткое описание пересекаемого водотока, включающее данные по гидрографической характеристике водотока в створе перехода, расчетным расходам воды и предварительные по уровневому режиму, информацию о ледовом режиме, карчеходе, данные по скорости течения воды, сведения о лесосплаве и судоходстве, о существующих мостах;</li> </ul> <p><b>1 . Технический отчет.</b></p> <p>Материалы и технический отчет инженерных изысканий передаются в электронном виде в редактируемом формате, на электронном носителе, а также в бумажном варианте в 2х экземплярах, в сроки в соответствии с договором.</p>
19	Дополнительные требования к производству отдельных видов инженерных изысканий.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Перед выполнением инженерно-геологических изысканий разработать программу выполнения работ, согласовать в службе главного геолога заказчика. Без согласования проекта производства работ выполнение работ не допускается.</li> <li>2. Оформить всю необходимую документацию, предусмотренную законодательством РФ и законодательством субъекта Федерации, на территории которого расположен земельный и/или лесной участок, для заключения договора аренды земельного и/или лесного участка на период выполнения изыскательских работ, а также заключить договор аренды земельного и/или лесного участка и нести обязанности арендатора, предусмотренные законодательством РФ и законодательством субъекта Федерации.</li> <li>3. При выявлении сложных природных, техногенных условий (в связи с недостаточной изученностью территории объекта строительства), которые могут оказать неблагоприятное влияние на строительство и эксплуатацию сооружений, исполнитель инженерных изысканий должен поставить в известность Заказчика о необходимости дополнительного изучения.</li> <li>4. Графические материалы представить в формате: MapInfo, AutoCAD.</li> <li>5. Отчетные материалы инженерно-геодезических изысканий выдать в системе координат Заказчика (63 г.) и МСК 89, система высот - Балтийская 1977 г.</li> <li>6. В составе приложений к отчету предоставлять ведомости пересечений с коммуникациями с указанием владельца</li> </ol>



		<b>7. Перед проведением полевых работ по инженерным изысканиям в обязательном порядке письменно уведомить представителей Заказчика. Полевые работы без присутствия представителя Заказчика на объекте Запрещены.</b>
20	Срок выдачи результатов инженерных изысканий	Согласно графика договора.
21	Количество экземпляров отчета	Четыре экземпляра на бумажном носителе и 3 экземпляра на оптическом носителе (CD, DVD) в формате pdf и в редактируемом формате MapInfo, AutoCAD (dwg.) каждый экз.

**Разработал:**

Главный специалист по обустройству месторождений ООО «Пурнефть»

**Согласовано:**


Начальник ОКС ООО «Пурнефть»

Главный маркшейдер

Заместитель директора-главный геолог

Заместитель директора по ОТ, П и ЭБ

Начальник ООТ, П и ЭБ

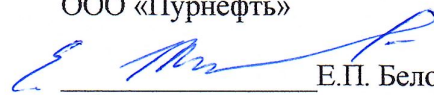


Колоколов Р.Ю.  
Дьяченко А.В.  
Погодин П.В.  
Гусаревич А.А.  
С.Н. Драко  
Верхорубова Д.В.

## Приложение 2

## СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер  
ООО «Пурнефть»

  
Е.П. Белозор  
«26» 08 2021 г.

**Технические условия № 2**  
**по строительству объекта: «Нефтеборный коллектор скв. Р-156 – УЗА №7 (куст №8)**  
**Крещенского месторождения»**

№ п/п	Перечень основных данных	Содержание основных данных
1	Основание для проектирования:	Дополнение к технологической схеме разработки Крещенского месторождения Усть-Пурпейского лицензионного участка
2	Стадия проектирования	Инженерные изыскания, проектная документация, рабочая документация
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Месторасположение	ЯНАО, Пуровский район, Усть-Пурпейский лицензионный участок.
5	Исходные данные для проектирования:	
5.1	- начало проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры площадки скв. Р-156
5.2	- конец проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры №7 (куст №8)
6	Характеристика транспортируемой среды	Нефть, нефтяная эмульсия
7	Объёмы жидкости, транспортируемой по проектируемому нефтепроводу, Qг	600 м <sup>3</sup> /сут.
8	Давление в начале нефтепровода	- не более 4.0 МПа, в точке подключения определить гидравлическим расчётом
9	Температура в нефтепроводе	-5°/+23° С, зима/лето
10	При проектировании нефтепровода предусмотреть:	
10.1	- диаметр трубопровода	диаметр трубопровода 114 мм (определить гидравлическим расчётом).
10.2	- толщина стенки трубопровода	не менее 8 мм
10.3	- марка стали	09Г2С
10.4	- общая протяженность трубопровода	2 130 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий)
10.5	- рабочее давление (проектное максимальное)	4,0 МПа

10.6	- режим работы трубопровода	круглосуточный
10.7	- способ прокладки трубопровода	подземный, глубина заложения не менее 0,8 м (определить проектом)
10.8	- утепление надземных участков трубопровода	Согласовать с заказчиком
10.9.	Срок службы трубопровода	не менее 10 лет

12. Предусмотреть мероприятия по диагностике состояния нефтепровода.

13. Принятые технологические и технические решения согласовать с начальником ОКС ООО «Пурнефть».

**Разработал:**

Главный специалист по обустройству месторождений

Р.Ю. Колоколов

**Согласовано:**

Начальник ОКС

А.В. Дьяченко

Ведущий инженер ОКС

В.В. Андреев

Заместитель директора-главный геолог

А.А. Гусаревич

Главный метролог-начальник службы МАС

К.М. Малицкий

Главный энергетик

Д.С. Попов

Заместитель директора по ОТ, П и ЭБ

С.Н. Драко

Главный маркшейдер

П.В. Погодин

Начальник ПТТО

А.Е. Чапурин

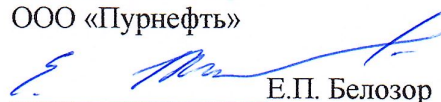
/ Главный механик

А.В. Третьяков

## Приложение 3

## СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер  
ООО «Пурнефть»

  
Е.П. Белозор  
« 26 » 08 2021 г.

**Технические условия № 3  
по строительству объекта: «Нефтепровод УЗА №7 (куст №8) – УЗА №6 (Р-155)  
Крещенского месторождения»**

№ п/п	Перечень основных данных	Содержание основных данных
1	Основание для проектирования:	Дополнение к технологической схеме разработки Крещенского месторождения Усть-Пурпейского лицензионного участка
2	Стадия проектирования	Инженерные изыскания, проектная документация, рабочая документация
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Месторасположение	ЯНАО, Пуровский район, Усть-Пурпейский лицензионный участок.
5	Исходные данные для проектирования:	
5.1	- начало проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры №7 (куст №8)
5.2	- конец проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры №6 (Р-155)
6	Характеристика транспортируемой среды	Нефть, нефтяная эмульсия
7	Объёмы жидкости, транспортируемой по проектируемому нефтепроводу, Qг	600 м <sup>3</sup> /сут.
8	Давление в начале нефтепровода	- не более 4.0 МПа, в точке подключения определить гидравлическим расчётом
9	Температура в нефтепроводе	-5°/+23° С, зима/лето
10	При проектировании нефтепровода предусмотреть:	
10.1	- диаметр трубопровода	диаметр трубопровода 219 мм (определить гидравлическим расчётом).
10.2	- толщина стенки трубопровода	не менее 8 мм
10.3	- марка стали	09Г2С
10.4	- общая протяженность трубопровода	8 474 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий)
10.5	- рабочее давление (проектное максимальное)	4,0 МПа
10.6	- режим работы трубопровода	круглосуточный

10.7	- способ прокладки трубопровода	подземный, глубина заложения не менее 0,8 м (определить проектом)
10.8	- утепление надземных участков трубопровода	Согласовать с заказчиком
10.9.	Срок службы трубопровода	не менее 10 лет

12. Предусмотреть мероприятия по диагностике состояния нефтепровода.

13. Принятые технологические и технические решения согласовать с начальником ОКС ООО «Пурнефть».


**Разработал:**

Главный специалист по обустройству месторождений

  
Р.Ю. Колоколов

**Согласовано:**


Начальник ОКС

  
А.В. Дьяченко

Ведущий инженер ОКС

  
В.В. Андреев


Заместитель директора-главный геолог

  
А.А. Гусаревич


Главный метролог-начальник службы МАС

  
К.М. Малицкий

Главный энергетик

  
Д.С. Попов


Заместитель директора по ОТ, П и ЭБ

  
С.Н. Драко

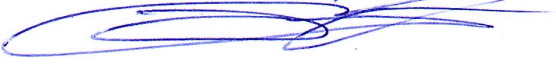
Главный маркшейдер

  
П.В. Погодин

Начальник ПТТО

  
А.Е. Чапурин

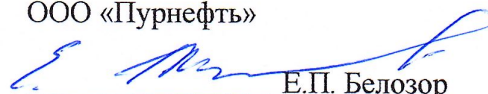
Главный механик

  
А.В. Третьяков

## Приложение 4

## СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер  
ООО «Пурнефть»

  
Е.П. Белозор  
«26» 08 2021 г.

**Технические условия № 4**  
**по строительству объекта: «Нефтепровод УЗА №6 (P-155) – УЗА №4 (куст №6)**  
**Губкинское месторождение»**

№ п/п	Перечень основных данных	Содержание основных данных
1	Основание для проектирования:	Дополнение к технологической схеме разработки Крещенского месторождения Усть-Пурпейского лицензионного участка
2	Стадия проектирования	Инженерные изыскания, проектная документация, рабочая документация
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Месторасположение	ЯНАО, Пуровский район, Усть-Пурпейский лицензионный участок.
5	Исходные данные для проектирования:	
5.1	- начало проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры №6 (P-155)
5.2	- конец проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры №4 (куст №6)
6	Характеристика транспортируемой среды	Нефть, нефтяная эмульсия
7	Объёмы жидкости, транспортируемой по проектируемому нефтепроводу, Qг	600 м <sup>3</sup> /сут.
8	Давление в начале нефтепровода	- не более 4.0 МПа, в точке подключения определить гидравлическим расчётом
9	Температура в нефтепроводе	-5°/+23° С, зима/лето
10	При проектировании нефтепровода предусмотреть:	
10.1	- диаметр трубопровода	диаметр трубопровода 273 мм (определить гидравлическим расчётом).
10.2	- толщина стенки трубопровода	не менее 8 мм
10.3	- марка стали	09Г2С
10.4	- общая протяженность трубопровода	4 877 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий)
10.5	- рабочее давление (проектное максимальное)	4,0 МПа

10.6	- режим работы трубопровода	круглосуточный
10.7	- способ прокладки трубопровода	подземный, глубина заложения не менее 0,8 м (определить проектом)
10.8	- утепление надземных участков трубопровода	Согласовать с заказчиком
10.9.	Срок службы трубопровода	не менее 10 лет

12. Предусмотреть мероприятия по диагностике состояния нефтепровода.

13. Принятые технологические и технические решения согласовать с начальником ОКС ООО «Пурнефть».

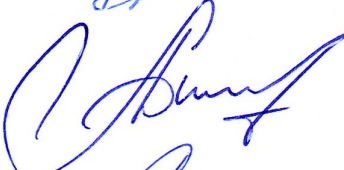
**Разработал:**

Главный специалист по обустройству месторождений

 Р.Ю. Колоколов

**Согласовано:**


Начальник ОКС

 А.В. Дьяченко

Ведущий инженер ОКС

 В.В. Андреев


Заместитель директора-главный геолог

 А.А. Гусаревич

Главный метролог-начальник службы МАС

 К.М. Малицкий

Главный энергетик

 Д.С. Попов

Заместитель директора по ОТ, П и ЭБ

 С.Н. Драко

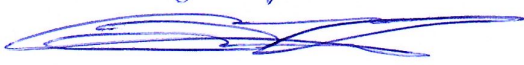
Главный маркшейдер

 П.В. Погодин

Начальник ПТТО

 А.Е. Чапурин

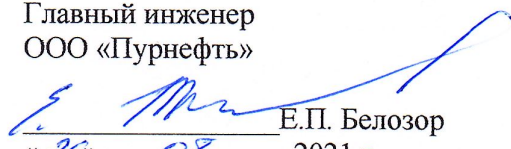
/ Главный механик

 А.В. Третьяков

## Приложение 5

## СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер  
ООО «Пурнефть»

  
Е.П. Белозор  
«26» 08 2021 г.

**Технические условия № 5**  
**по строительству объекта: «Нефтепровод УЗА №4 (куст №6) – УЗА №1 (ДНС-2)**  
**Губкинского месторождения»**

№ п/п	Перечень основных данных	Содержание основных данных
1	Основание для проектирования:	Дополнение к технологической схеме разработки Губкинского Усть-Пурпейского лицензионного участка
2	Стадия проектирования	Инженерные изыскания, проектная документация, рабочая документация
3	Вид строительства	Новое строительство
4	Месторасположение	ЯНАО, Пуровский район, Усть-Пурпейский лицензионный участок.
5	Исходные данные для проектирования:	
5.1	- начало проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры №4 (куст №6)
5.2	- конец проектируемого нефтепровода	узел запорной арматуры №1 (ДНС-2)
6	Характеристика транспортируемой среды	Нефть, нефтяная эмульсия
7	Объёмы жидкости, транспортируемой по проектируемому нефтепроводу, Qг	600 м <sup>3</sup> /сут.
8	Давление в начале нефтепровода	- не более 4.0 МПа, в точке подключения определить гидравлическим расчётом
9	Температура в нефтепроводе	-5°/+23° С, зима/лето
10	При проектировании нефтепровода предусмотреть:	
10.1	- диаметр трубопровода	диаметр трубопровода 325 мм (определить гидравлическим расчётом)
10.2	- толщина стенки трубопровода	не менее 8 мм
10.3	- марка стали	09Г2С
10.4	- общая протяженность трубопровода	6 444 м.п. (уточнить при проведении инженерных изысканий)
10.5	- рабочее давление (проектное максимальное)	4,0 МПа
10.6	- режим работы трубопровода	круглосуточный



10.7	- способ прокладки трубопровода	подземный, глубина заложения не менее 0,8 м (определить проектом)
10.8	- утепление надземных участков трубопровода	Согласовать с заказчиком
10.9.	Срок службы трубопровода	не менее 10 лет

12. Предусмотреть мероприятия по диагностике состояния нефтепровода.

13. Принятые технологические и технические решения согласовать с начальником ОКС ООО «Пурнефть».

**Разработал:**

Главный специалист по обустройству месторождений

  
Р.Ю. Колоколов

**Согласовано:**


Начальник ОКС

  
А.В. Дьяченко

Ведущий инженер ОКС

  
В.В. Андреев

Заместитель директора-главный геолог

  
А.А. Гусаревич


Главный метролог-начальник службы МАС

  
К.М. Малицкий

Главный энергетик

  
Д.С. Попов

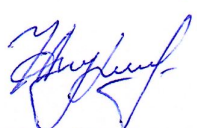
Заместитель директора по ОТ, П и ЭБ

  
С.Н. Драко

Главный маркшейдер

  
П.В. Погодин

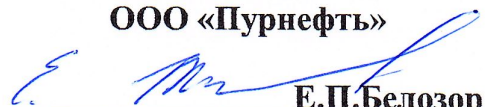
Начальник ПТТО

  
А.Е. Чапурин

 Главный механик

А.В. Третьяков

УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер  
ООО «Пурнефть»

  
Е.П.Белозор  
«26» 08 2021 г.

**Технические условия  
на разработку разделов проекта «Автоматизация», «Связь», «Пожарно-  
охранная сигнализация» по объекту «Нефтепровод Р-156– ДНС-2»**

**1. Общие требования**

1.1. Системы должны обеспечивать:

1.1.1. дистанционный контроль, управление и отображение состояния средств автоматизации, технологического оборудования, параметров технологического процесса, оборудования электроснабжения, связи и охраны на объекте;

1.1.2. надежное и безопасное управление процессом добычи, измерения дебитов и транспортировки продукции по нефтесборному коллектору;

1.1.3. доступную и надежную эксплуатацию средств автоматизации, связи, сигнализации, управления, электроснабжения;

1.1.4. беспрепятственный доступ к средствам автоматизации и связи, исполнительным механизмам, средствам управления и сигнализации;

1.1.5. автономную работу систем автоматизации при аварийном отсутствии связи между объектами с последующей передачей информационных, аварийных и предупредительных сообщений после восстановления связи;

1.1.6. ремонтпригодность, возможность замены технических средств;

1.1.7. возможность модернизации и расширения.

1.2. Системы должны отвечать следующим требованиям:

1.2.1. работать круглосуточно в режиме реального времени;

1.2.2. обеспечивать достоверной информацией о состоянии средств автоматизации, технологического оборудования, средств измерений, средств охраны, систем предупредительной и аварийной сигнализации;

1.2.3. защищенности от несанкционированного проникновения, повреждений частей системы от погодных явлений (ветровые нагрузки,

обледенение, низкие и высокие температуры, подтопление), несанкционированные действия персонала.

1.3. Объем и перечень контролируемых параметров, алгоритм работы защит, последовательность операций по переходу на безопасный режим определить проектом, исходя из требований безопасности и особенностей процесса.

1.4. В системах управления исключить формирование команд управления при поступлении ложных и кратковременных сигналов и помех, выходе из строя отдельных устройств, в том числе и в случае переключений на резервный или аварийный источник электропитания, при запуске систем после полного обесточивания.

1.5. Надежность системы должна быть обеспечена аппаратным резервированием, наличием подсистем диагностики и самодиагностики. Достаточность резервирования и его тип определяется разработчиком проекта.

1.6. Комплект оборудования системы автоматизации, управления, связи, пожарной сигнализации, ЛВС и ИБП смонтировать в шкафах промышленного исполнения. Размещение шкафов предусмотреть проектом в зависимости от местонахождения и загруженности объекта. Место размещения шкафов предварительно согласовать с Заказчиком.

1.7. Проектом определить необходимость оборудования элементов системы инженерно-техническими средствами защиты, охранного телевидения.

1.8. Прокладку кабельных линий предусмотреть по существующим и проектируемым эстакадам в металлических кабельных лотках. Прокладку кабельных линий в грунте и трубах исключить.

## **2. Объем автоматизации**

2.1. При разработке раздела предусмотреть:

2.1.1. Автоматическое, дистанционное и ручное управление электроприводами запорной арматуры, в начале и в конце коллектора (при необходимости оборудования электроприводной запорной арматурой) с отображением состояния, положения, направления движения, аварий;

2.1.2. Дистанционный и местный контроль параметров процесса - избыточное давление, температура продукта;

2.1.3. Состояние оборудования автоматизации, температура воздуха в шкафах размещения вторичной аппаратуры (управления), источников питания, контроллеров, средств передачи данных;

2.1.4. Автоматическое регулирование температуры воздуха в шкафах управления (обогрев, вентиляция);

2.1.5. Автоматический контроль загазованности воздушной среды в местах размещения запорной арматуры, технологического оборудования и средств контроля и управления;

2.1.6. Автоматический режим работы систем охранно-пожарной сигнализации и пожаротушения. Необходимость оборудования системами охранно-пожарной сигнализации и пожаротушения определить проектом;

2.1.7. Сигнализацию предельных значений параметров процесса транспортировки продукта, условий эксплуатации средств измерений и автоматизации, несанкционированного доступа к шкафам управления, несанкционированного изменения положения запорной электроприводной арматуры, срабатывания сигнализаторов загазованности, охранно-пожарной сигнализации;

2.1.8. Автоматическое управление запорной электроприводной арматурой при возникновении аварийных ситуаций, при которых действующими правилами и нормами предусмотрено прекращение процесса транспортировки продукта;

2.1.9. Интеграцию проектируемой АСУТП в систему управления проектируемую в рамках объекта «Кустовая площадка № 14 (скв. № 315, 316) Крещенского месторождения с коридором коммуникаций». Конфигурацию системы отображения и размещения интерфейса взаимодействия персонала с АСУТП предварительно согласовать с Заказчиком;

2.1.10. Точкой подключения проектируемой системы считать свободный порт коммутатора в серверном шкафу в комнате связи (серверной) административного здания УПЛУ;

2.1.11. Систему учёта потребляемых энергоресурсов с выводом и регистрацией данных на сервер.

2.2. Проектом определить необходимость защиты объекта системами автоматической охранно-пожарной сигнализации, контроля загазованности с сигнализацией предельных значений.

### **3. Системы связи и ЛВС**

3.1. Для передачи данных с удалённых участков и узлов предусмотреть организацию радиорелейных интервалов связи посредством оборудования диапазона 5 ГГц.

3.2. Размещение приёмо-передающего оборудования предусмотреть на проектируемой мачте связи, необходимость строительства и тип мачты определить проектом и подтвердить расчётами радиорелейных интервалов. При расчёте учесть максимальное значение вероятности безотказной работы интервала при худших погодных условиях.

3.3. Для обеспечения диспетчерской голосовой связи предусмотреть радиостанцию УКВ диапазона (136-170 МГц) типа Motorola DM1400 с выносной стационарной штыревой антенной. Размещение антенны предусмотреть в верхней точке кровли или выносной телескопической мачте, но с учётом дальности действия приёмной базовой станции. Для оформления разрешений на использование полосы частот выдать Заказчику частотно-

территориальный план с указанием координат с точностью до единиц угловых секунд в системе координат ГСК-2011.

3.4. Прокладку кабельных линий связи предусмотреть в соответствии с требованием п. 1.8 настоящих ТУ.

#### **4. Требования к электропитанию и заземлению**

4.1. Электроснабжение средств автоматизации и связи выполнить от сети переменного тока напряжением  $220 \pm 10\%$  В, частотой  $50 \pm 1$  Гц. Категорию электроснабжения определить проектом.

4.2. При проектировании электропитания выполнить требования «Правила устройства электроустановок», «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей».

4.3. По способу защиты человека от поражения электрическим током система должна относиться к классу 01 согласно ГОСТ 12.2.007.0-75.

4.4. В системе электропитания системы автоматизации, охранно-пожарной сигнализации и связи предусмотреть резервный источник бесперебойного питания на период не менее 2 часов. Тип, количество и мощность ИБП промышленного исполнения определяется разработчиком проекта.

4.5. ИБП оборудовать байпасами для выполнения их замены и обслуживания без прерывания электроснабжения.

4.6. Предусмотреть контур заземления средств автоматизации, связи и охранного телевидения в соответствии с требованиями «Правила устройства электроустановок», «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», ГОСТ Р 50571.21-2000 «Заземляющие устройства и системы уравнивания электрических потенциалов в электроустановках, содержащих оборудование обработки информации» и РЭ поставляемого оборудования.

4.7. Внешние элементы технических средств, находящихся под напряжением, должны иметь защитное заземление в соответствии с требованиями ПУЭ, ПТЭЭП и ГОСТ 12.1.030-81 «Электробезопасность. Защитное заземление, зануление».

4.8. Предусмотреть молниезащиту средств автоматизации и связи в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по молниезащите зданий, сооружений и промышленных коммуникаций».

#### **5. Требования к метрологическому обеспечению**

5.1. Предусмотреть метрологическое обеспечение системы автоматизированного управления в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.596-2002 включающее:

5.1.1. определение полного перечня измерительных каналов (ИК) систем и отдельных средств измерений (СИ) с разделением на измерения,

относящиеся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (охрана окружающей среды, обеспечение безопасных условий и охраны труда, производственный контроль за соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта), и измерения вне сферы государственного регулирования обеспечения единства измерений;

5.1.2. поверку СИ, ИК, ИС относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений;

5.2. Срок действия Свидетельств о поверке СИ на момент передачи оборудования заказчику должен составлять не менее 6 месяцев.

5.3. Поставляемое оборудование должно соответствовать климатическим условиям, измеряемой среде и сертифицировано к применению на взрывопожароопасных объектах.

5.4. При формировании спецификации поставляемого оборудования предпочтение отдавать СИ с межповерочным интервалом не менее 3 лет.

## **6. Требования к перечню технической документации**

6.1. Перечень технической документации должен включать:

6.1.1. руководство по эксплуатации автоматизированной системы управления в целом и локальных САУ;

6.1.2. методика комплексного опробования автоматизированной системы управления;

6.1.3. методики поверки СИ и ИК;

6.1.4. методика контроля метрологических характеристик СИ и ИС;

6.1.5. инструкция по монтажу, наладке, эксплуатации, ТО и Р, консервации и утилизации средств измерений;

6.1.6. спецификация оборудования;

6.1.7. Сертификаты / Свидетельства об утверждении типа СИ, описания типа СИ и комплект документов, предусмотренный в описании типа СИ;

6.1.8. Сертификаты соответствия / Свидетельства о взрывозащищенности;

6.1.9. разрешения Ростехнадзора на применение;

6.1.10. схемы автоматизации;

6.1.11. схемы монтажные, таблицы подключений;

6.1.12. схемы электрических соединений;

6.1.13. план кабельных трасс и коммуникаций;

6.1.14. перечень принимаемых и передаваемых сигналов системы;

6.1.15. карты регистров источников и приёмников параметров.

## 7. Дополнительные требования

7.1. Средства автоматизации полевого уровня предусмотреть предпочтительно производства РФ, вид взрывозащиты преимущественно Exi (искробезопасная цепь).

7.1.1. Для измерения давления рабочей среды использовать преобразователи избыточного давления с выходным унифицированным токовым сигналом с наложенным цифровым сигналом HART. Для исключения образования гидрата предусмотреть обогрев импульсных линий отборов давления. Для размещения преобразователей вне обогреваемых помещений использовать термобоксы (термочехлы) со смотровым окном и автоматически регулируемым обогревом.

7.1.2. Для измерения температуры рабочей среды использовать преобразователи температуры с выходным унифицированным токовым сигналом с наложенным цифровым сигналом HART. Установку преобразователей температуры предусмотреть в изолирующих термокарманах с заполнением теплоносителем. При определении установочных мест термокарманов учесть возможность пропуска средств очистки и диагностики сборного коллектора.

7.1.3. Для измерения уровня жидкости в сборных ёмкостях и дренажных ёмкостях (при определении их необходимости) использовать радарноволноводные уровнемеры с унифицированным токовым выходным сигналом с наложенным цифровым сигналом HART. Размещение электронного блока уровнемеров предусмотреть в термобоксах (термочехлах) со смотровым окном и автоматически регулируемым обогревом.

7.1.4. Электроприводы запорной арматуры (ЗПА) использовать с обогревом блока концевых и моментных выключателей. Для контроля и управления использовать предпочтительно сигналы напряжения 12...27 В. В непосредственной близости от ЗПА разместить дублирующие посты управления с высшим приоритетом управления.

7.2. Оборудование среднего уровня.

7.2.1. В качестве ПЛК сбора, обработки, передачи информации, локальных контроллеров на удалённых пунктах контроля и управления использовать контроллеры с открытой архитектурой и программным кодом типа V&R.

7.2.2. В шкафах и зданиях предусмотреть автоматическое включение оборудования после длительного отсутствия напряжения внешнего электроснабжения по достижении необходимого температурного режима (холодный старт).

7.3. Для своевременного предотвращения несанкционированного вмешательства на объекты и площадки установок (открытие ворот, вскрытие дверей шкафов, доступ к системам управления) предусмотреть системы

контроля доступа на площадки установок с регистрацией в журнале событий срабатываний системы и включением световой и звуковой сигнализации.

7.4. Для контроля температуры окружающей среды и включения обогрева шкафов и зданий с размещённым оборудованием предусмотреть сигнализацию состояния системы регулирования температуры (норма, ниже нормы, выше нормы), обогрева и вентиляции (включена, выключена, неисправность, обесточена).

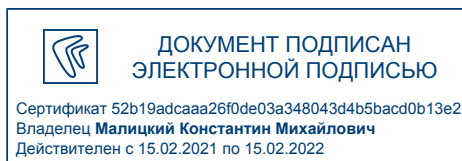
7.5. Для корректного распознавания и сохранения хронологии событий системы программно организовать синхронизацию времени локальных контроллеров с центральным сервером системы.

7.6. Состав оборудования, перечень параметров контроля и управления, основные технические решения письменно согласовать с заказчиком на стадии проектирования.

7.7. При определении необходимой емкости кабелей предусмотреть запас свободных жил кабелей не менее 10 % (но не менее 1 жилы).

7.8. Проектом определить комплектность и включить в комплект документов ведомость запасных материалов, оборудования, средств измерений, специального инструмента.

Главный метролог –  
Начальник службы МАС

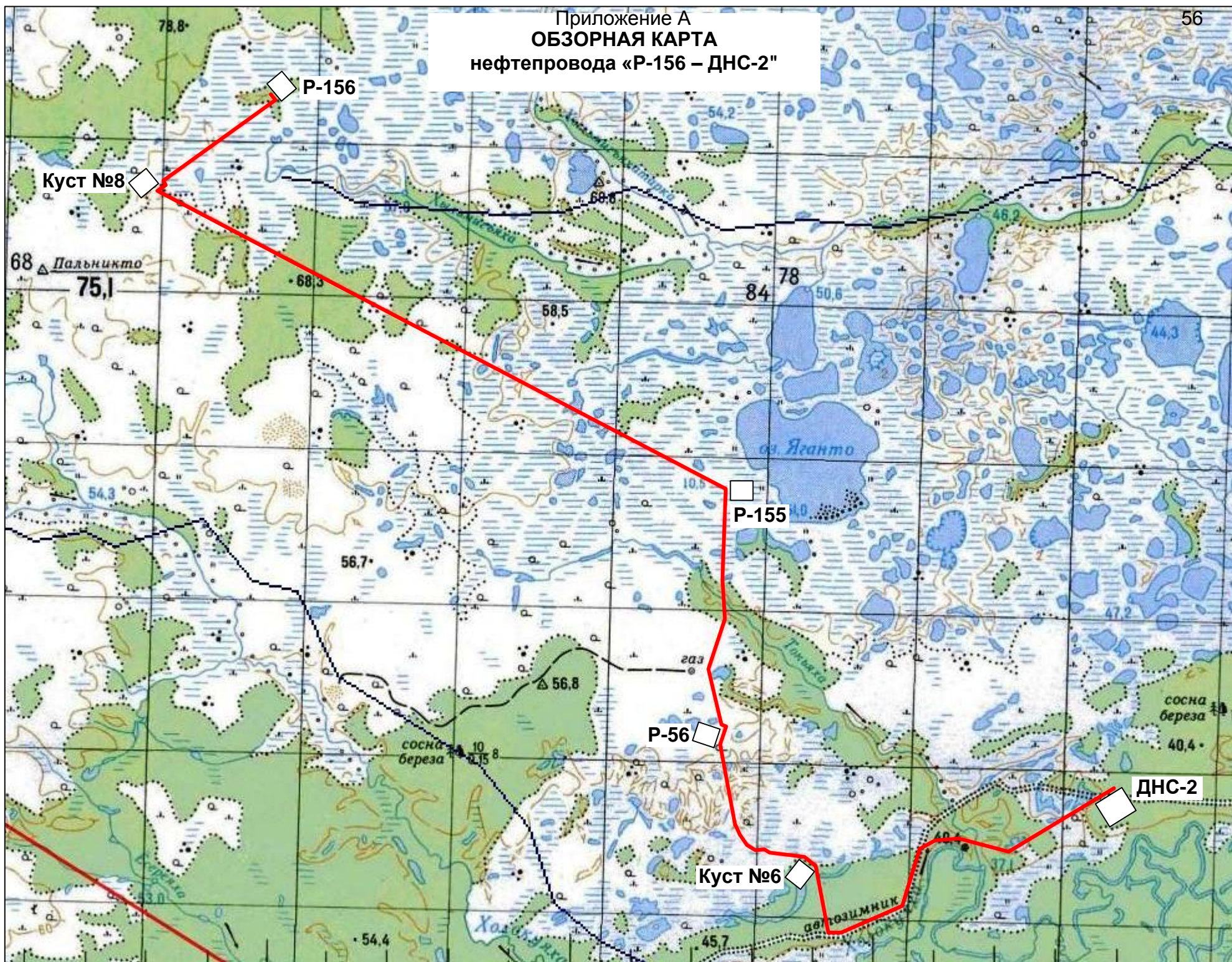


К.М.Малицкий



Приложение А  
ОБЗОРНАЯ КАРТА  
нефтепровода «Р-156 – ДНС-2»

56



P-156

Куст №8

P-155

P-56

Куст №6

ДНС-2



# ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА

## ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«14» февраля 2022 г. № 913/04 АК

**Ассоциация «Объединение градостроительного планирования и проектирования»,  
Ассоциация "Объединение ГрадСтройПроект"**

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

(вид саморегулируемой организации)

ул.Коровий Вал, дом 9, г.Москва, 119049, www.srosp.ru, info@srosp.ru

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-021-28082009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью "АСУ Проект Инжиниринг"

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя - физического лица или полное наименование заявителя - юридического лица)

Наименование	Сведения	
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>		
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью "АСУ Проект Инжиниринг", ООО "АСУ Проект Инжиниринг"	
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	8603156443	
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1088603006117	
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	628605, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск, ул.Г.И.Пикмана, д.49	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)		
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	913	
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации (число, месяц, год)	29 декабря 2010 г.	
2.3. Дата (число, месяц, год) и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	29 декабря 2010 г. № 0913-01	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации (число, месяц, год)	29 декабря 2010 г.	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации (число, месяц, год)		
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации		
<b>3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:</b>		
3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять		
<b>подготовку проектной документации,</b>		
строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий,		
<b>подготовку проектной документации,</b>		
по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
01.07.2017	01.07.2017	-



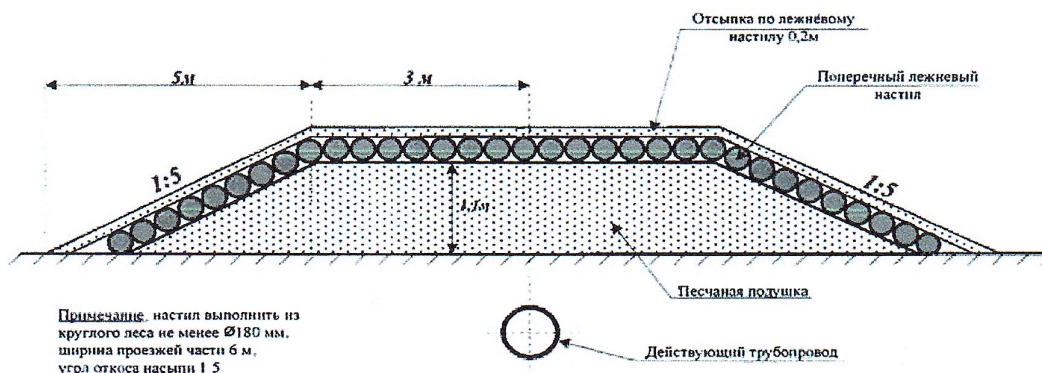
**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ №1**  
от « 03 » сентября 2022г.

**на пересечение проектируемых трубопроводов по объекту «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» с промышленными трубопроводами ОАО «НК «Янгпур» и ООО «Пурнефть» и работу в охранной зоне пересекаемых трубопроводов**

- 1. В охранной зоне пересекаемого трубопровода ЗАПРЕЩАЕТСЯ** производить всякого рода действия, способные нарушить их нормальную эксплуатацию либо привести к их разрушению, а именно:
  - 1.1 разводить огонь и размещать какие-либо открытые или закрытые источники огня;
  - 1.2 перемещать, засыпать и ломать опознавательные и сигнальные знаки, контрольно-измерительные пункты;
  - 1.3 открывать калитки ограждений узлов линейной арматуры;
  - 1.4 открывать и закрывать краны и задвижки, отключать и включать средства связи, энергоснабжения и телемеханики трубопроводов;
  - 1.5 устраивать всякого рода свалки, выливать растворы кислот, солей и щелочей;
  - 1.6 устраивать места складирования материалов и оборудования, стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов, строительные городки, осуществлять проезд техники через трубопроводы вне специально оборудованных и обозначенных переездов;
  - 1.7 разрушать земляные и иные устройства (сооружения), предохраняющие трубопровод от разрушения;
  - 1.8 огораживать и перегораживать трубопровод, препятствовать доступу обслуживающего персонала;
  - 1.9 самовольно подключаться к трубопроводу.
- 2. При проектировании пересечений через трубопроводы и параллельном следовании.**
  - 2.1 Пересечение строящихся (проектируемых) объектов (трубопроводы, ВЛ, а/дороги, линии связи) выполнить под углом 60-90 градусов по отношению к пересекаемому трубопроводу.
  - 2.2 Строящиеся (проектируемые) трубопроводы расположить под пересекаемым трубопроводом, причем расстояние в свету между нижней образующей пересекаемого трубопровода и верхней образующей строящихся (проектируемых) трубопроводов должно быть не менее 0,5 м.
  - 2.3 Место пересечения обозначить предупреждающими аншлагами предприятия, эксплуатирующего строящийся (проектируемый) трубопровод, с указанием владельца, назначения,  $R_y =$  ,  $D_y =$  , пикета, глубины заложения, охранной зоны, телефонов диспетчерских служб.
  - 2.4 При параллельном следовании проектируемого объекта учесть охранную зону существующих трубопроводов (участок земли, ограниченный условными линиями, находящимися в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны).
- 3. Меры безопасности при работе в охранной зоне действующих трубопроводов**
  - 3.1 Любые работы и действия, производимые в охранных зонах трубопроводов, могут выполняться только после получения "Разрешения на производство работ в охранной зоне трубопровода" ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»). Разрешение на производство работ может быть выдано только при условии наличия у производителя работ проекта производства работ (ППР), с планом на которой нанесены

- действующие трубопроводы. Проект производства работ должен быть согласован с ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).
- 3.2 Предприятие либо организация, имеющие намерение производить работы в охранных зонах, обязаны не позднее, чем за 5 суток до начала работ уведомить ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть») о начале выполнения работ.
  - 3.3 До начала работ в охранной зоне трубопроводов разработать мероприятия, обеспечивающие безопасный проезд и параллельное следование техники и сохранность трубопроводов. Данные мероприятия должны быть отражены в рабочем проекте на производство работ и согласованы с ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).
  - 3.4 Приказом по предприятию назначить из числа ИТР лицо, ответственное за производство работ по проезду и параллельному следованию техники в охранной зоне трубопроводов. Один экземпляр предоставить в ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть») с указанием даты и времени проведения работ.
  - 3.5 Временные проезды через действующие трубопроводы осуществлять по утвержденному проекту производства работ, который должен содержать наличие на сигнальных столбиках, ограничивающих ширину временного проезда через действующий трубопровод, сигнальных светоотражающих элементов.
  - 3.6 Весь персонал, занятый в проезде, параллельном следовании техники и работе в охранной зоне трубопроводов, должен пройти первичный инструктаж по программе инструктажа работ сторонних организаций с регистрацией в соответствующем журнале.
  - 3.7 Перед обустройством временного проезда через трубопровод совместно с представителем ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть») определить точное местоположение и глубину залегания проезжаемых трубопроводов и обозначить ось трубопровода вешками.
  - 3.8 При ведении земляных работ, в случае обнаружения трубопровода, не указанного в ТУ, остановить все земляные работы, выяснить принадлежность к организации, приступить к работе после получения ТУ на производство работ.
  - 3.9 Для временного проезда техники через действующие трубопроводы (передвижение спецтехники для подъезда к месту проведения работ): предусмотреть насыпь из минерального грунта высотой 1,1 м от поверхности земли над верхней образующей пересекаемого трубопровода. Поверх насыпи устраивается поперечный настил из бревен  $\varnothing$  18-20 см по продольным лежням, уложенным на расстоянии 1,5 м друг от друга. По краям настила укрепляются продольные отбойные брусья, расстояние между внутренними поверхностями брусьев - 5,0 м. Бревна, настилы и брусья скрепляются между собой проволокой ГОСТ 3282-74 диаметром 4-6 мм. Поверх настила отсыпается слой минерального грунта толщиной не менее 0,2 м. Возможна иная конструкция проезда, согласованная с ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).

*Принципиальная схема обустройства временного проезда:*



- 3.10 При параллельном следовании движение техники осуществляется не ближе 5 метров от оси трубопровода со скоростью не более 15 км/ч.
- 3.11 Первичный переезд техники через трубопроводы, производство работ в охранной зоне трубопроводов осуществлять в дневное время (с 8 до 17 часов) в присутствии представителя ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).
- 3.12 По окончании строительства переездов составить акт совместно с представителем ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть») о соответствии конструкции и места расположения переездов настоящим техническим условиям. Один экземпляр акта предоставить в ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).
- 3.13 Ответственный ИТР за производство работ по переезду и параллельному следованию техники в охранной зоне трубопроводов обязан контролировать конструкцию переезда на предмет целостности. При обнаружении нарушения конструкции должен принять меры по восстановлению переезда.
- 3.14 Настилы для переезда техники через трубопроводы устраивать не ближе 5 м от узлов задвижек и отдельных врезок.
- 3.15 Запрещается производить маневрирование техники на настиле переезда.
- 3.16 Установить указатели на месте производства работ.
- 3.17 При осуществлении переезда через трубопроводы ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть») обеспечить постоянный контроль со стороны непосредственного руководителя работ и наличие сигнальщика в зоне видимости машинистов (водителей) спецтехники.
- 3.18 При необходимости производство работ в тёмное время суток в охранной зоне трубопроводов проводить только с разработкой дополнительных мероприятий по их безопасному выполнению и обязательным их согласованием с Главным инженером ООО «Пурнефть».
- 3.19 При осуществлении переезда через действующие трубопроводы в тёмное время суток обеспечить освещение, достаточное для безопасного осуществления переезда.
- 3.20 При возникновении аварийной ситуации на трубопроводах оповестить производственно-диспетчерскую службу ООО «Пурнефть».
- 3.21 Не допускать работу землеройной и ударной техники ближе, чем на 5 м от оси трубопровода.
- 3.22 По окончании работ временный переезд ликвидировать по согласованию и в присутствии представителя ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).
4. **В случае повреждения существующих трубопроводов в процессе работ расходы по ремонту, восстановлению трубопроводов, а также затраты по возмещению потерь несёт организация, осуществляющая работы.**
5. **В случае невыполнения любого из пунктов настоящих технических условий согласование аннулируется.**
6. **Технические условия действительны на протяжении всего периода производства работ, но не более 12 месяцев со дня выдачи.**
7. **Технические условия не являются документом, разрешающим производство работ в охранной зоне трубопроводов ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).**
8. **При невыполнении требований настоящих технических условий ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть») вправе остановить работы, а также оформить документы для принятия мер к нарушителям.**

Главный инженер  
ООО «Пурнефть»



от « 03 » марта 2022г.

**на сближение и пересечение проектируемых трубопроводов по объекту: «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» с ВЛ-6кВ ОАО «НК «Янгпур» и ООО «Пурнефть»**

1. Учесть, что охранная зона вдоль воздушных линий электропередачи напряжением 6 кВ (далее ВЛ 6кВ) является часть поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченная параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при не отклонённом их положении на 10 м.
2. Работы в охранной зоне ВЛ 6кВ выполнять с оформлением разрешения на производство работ ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).
3. Проект производства работ (ППР) в охранной зоне ВЛ 6кВ согласовать с ОАО «НК «Янгпур» (ООО «Пурнефть»).
4. Монтажные работы выполнять с соблюдением требований ПУЭ, Постановления Правительства РФ от 24 февраля 2009 г. N 160 "О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон".
5. Расстояния при пересечении, сближении и параллельном следовании ВЛ 6кВ с подземными трубопроводами от заземлителя или подземной части (фундаментов) опоры до любой части трубопроводов принять не менее 5,0 метров.
6. Угол пересечения ВЛ-6кВ с подземными трубопроводами – не нормируется.
7. Невыполнение любого пункта технических условий влечет за собой аннулирование настоящих технических условий.
8. Выдача настоящих технических условий не является основанием для выполнения работ по объекту «Трубопровод Р-156 – ДНС-2».
9. Рабочую документацию на строительство проектируемых трубопроводов согласовать с ОКС ООО «Пурнефть».
10. Срок действия технических условий – 1 год.

Главный инженер  
ООО «Пурнефть»



Е.П. Белозор



**НОВАТЭК**  
ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ

Общество с ограниченной ответственностью  
«НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»  
(ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»)  
ул. Тарасова, д. 28, г. Тарко-Сале, Пуровский район,  
Ямало-Ненецкий автономный округ, Россия, 629850;  
Т: +7 (34997) 45-000; Ф: +7 (34997) 45-049.  
E: [tsng@tsng.novatek.ru](mailto:tsng@tsng.novatek.ru)  
ОКПО 33589611, ОГРН 1058901201920,  
ИНН 8911020768, КПП 997250001

Директору  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»  
Гульянцу К.Г.

628605, Ханты-Мансийский а.о., г.  
Нижневартовск, ул. Г.И. Пикмана, 49  
[info@asupi.ru](mailto:info@asupi.ru)  
Тел. (3466) 31-00-07  
ФАКС: (3466) 31-15-81.

№ 3199 от «11» 04 2022 г.  
на № 129 от «31» 03 20 22 г.

Технические условия на пересечение  
коммуникации ООО НОВАТЭК-  
ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ

Уважаемый Карен Геннадьевич!

В ответ на ваш запрос, направляю технические условия на пересечение проектируемым подземным трубопроводом (нефтебором) с существующим подземным напорным нефтепроводом Дн426 мм «ЦПС ВТСМ – НПС «Пур-Пе» ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».

Приложение: Технические условия на пересечение проектируемого подземного трубопровода (нефтебора) с существующим подземным напорным нефтепроводом Дн426 мм «ЦПС ВТСМ – НПС «Пур-Пе».

Первый заместитель генерального директора –  
главный инженер

А.В. Дегтярев

Миргалиев Н.З.  
[Nail.Mirgaliiev@tsng.novatek.ru](mailto:Nail.Mirgaliiev@tsng.novatek.ru)  
8(34997) 45-335

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 1, ИД 427207086.



Приложение  
к письму ООО «НОВАТЭК – ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г. № \_\_\_\_



УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель генерального директора -  
главный инженер

ООО «НОВАТЭК - ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»

А.В. Дегтярев

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на пересечение проектируемого подземного трубопровода (нефтепровода) с существующим подземным напорным нефтепроводом Дн426 мм «ЦПС ВТСМ – НПС «Пур-Пе»

1. Все работы в охранной зоне действующих коммуникаций ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» проводить по письменному разрешению и в присутствии представителя ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».

2. На местности, совместно с представителями УОТ ЛЭС ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» определить глубину залегания и конкретные точки пересечения с напорным нефтепроводом Дн426 мм «ЦПС ВТСМ – НПС «Пур-Пе».

3. Основанием на получение разрешения на СМР (строительно-монтажные работы) является согласованный с ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» проект производства работ.

4. При разработке проекта производства работ, организации и производстве работ руководствоваться действующими нормативно-техническими документами.

5. Для проезда строительной техники через действующие коммуникации ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» выполнить постоянно (временных) действующие проезды, схему проезда согласовать с ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ». **Проезд техники через действующие коммуникации, в местах необорудованных для этих целей, категорически запрещен!**

6. При использовании существующих вдольтрассовых проездов и проездов ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» предусмотреть мероприятия и средства на их обслуживание и восстановление по окончании работ;

7. Проезд через коммуникации ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» производить только по существующим дорогам и проездам с соблюдением габаритных размеров. Разрешение на использование существующих проездов и проездов получить в ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»;

8. Пересечение проектируемым нефтепроводом действующих коммуникаций ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» выполнить в подземном исполнении под углом близким к 90°, расстояние к свету между верхним образующим футляра проектируемого нефтепровода и нижним образующим напорного нефтепровода «ЦПС ВТСМ – НПС «Пур-Пе» ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ» должно быть не менее 350 мм.

9. Проектом предусмотреть:

– на период эксплуатации проектируемого нефтепровода предусмотреть устройство постоянно (временных) действующих проездов через коммуникации ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ». Схему проездов и мест пересечений согласовать с ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ».

- защитный футляр на пересечении действующих коммуникаций ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ», диаметр защитного футляра должен превышать диаметр коммуникаций не менее чем на 200 мм;

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 1, ИД 427207086.

- установку опорно-центрирующих устройств из диэлектрических материалов, манжет заводского изготовления,
- концы защитного футляра должны выводиться на расстояние не менее 10 метров от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи.
- на одном из концов футляра предусмотреть установку вытяжной свечи на расстоянии 10 м от подошвы земляного полотна, высота вытяжной свечи от уровня земли должна быть не менее 5 м,
- электрохимическую защиту футляра, а также установку КИП со стационарными электродами с обеих сторон дороги в соответствии с ГОСТ 51164-98.
- установку предупредительных и запрещающих знаков («Наименование трубопровода», «Остановка запрещена»)
- мероприятия, обеспечивающие безопасность при проведении работ.

10. По окончании строительно-монтажных работ участки действующих коммуникаций в пределах 100 метров от точек пересечений сдать по акту представителю ООО "НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ" на предмет восстановления обваловки и очистки от строительного мусора

11. Все вышеперечисленные мероприятия проводятся за счет средств организации, заинтересованной в строительстве проектируемого нефтесбора.

12. Перед началом работ задействованный персонал должен быть проинструктирован о соблюдении требований безопасности движения при производстве работ, а также о порядке производства работ.

13. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий влечет за собой аннулирование технических условий.

14. ТУ не является разрешением на производство работ.

15. Срок действия данных технических условий -2 года с момента их выдачи.

Миргалиев Н.З.  
Nail.Mirgaliev@tsng.novatek.ru  
8 (34997) 45-335

Согласовано в СЭД НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ  
Версия документа 1, ИД 427207086.



Общество с ограниченной ответственностью  
«НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»  
(ООО «НОВАТЭК-ТАРКОСАЛЕНЕФТЕГАЗ»)  
ул.Тарасова, д. 28, г.Тарко-Сале, Пуровский район,  
Ямало-Ненецкий автономный округ, Россия, 629850;  
Т: +7 (34997) 45-000; Ф: +7 (34997) 45-049.  
E: [tsng@tsng.novatek.ru](mailto:tsng@tsng.novatek.ru)  
ОКПО 33589611, ОГРН 1058901201920,  
ИНН 8911020768, КПП 997250001

Директору  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»  
Гульянцу К.Г.

628605, Ханты-Мансийский а.о., г.  
Нижневартовск, ул. Г.И. Пикмана, 49  
[info@asupi.ru](mailto:info@asupi.ru)  
Тел. (3466) 31-00-07  
ФАКС: (3466) 31-15-81.

№ 4919 от «30» 05 2022 г.  
на № 201 от «25» 05 2022 г.

О рассмотрении рабочей документации

Уважаемый Карен Геннадьевич!

В ответ на Ваш запрос, сообщаю, рабочая документация на пересечение проектируемым подземным трубопроводом (нефтесбором) существующего подземного напорного нефтепровода Дн426 «ЦПС ВТСМ – НПС «Пур-Пе» с внесенными изменениями (приложение №1) рассмотрена и согласована.

Приложение №1. Рабочая документация 08\_21-С101-ЛТ1 Этап 1. «Трубопровод т.вр.К-6 – т.вр.ДНС-2».

Первый заместитель генерального директора –  
главный инженер

А.В. Дегтярев

**ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПУРГАЗ»**

629831, Ямало-Ненецкий автономный  
округ, г. Губкинский,  
микрорайон 16, д. 52  
тел.: (34936) 49-322  
факс: (34936) 49-340  
E-mail: [zaopurgaz@purgaz.com](mailto:zaopurgaz@purgaz.com)



ИНН 8913000816, КПП 546050001  
Р/счет: 40 702 810 800 489 000 579  
Филиал «Газпромбанк»  
(Акционерное общество)  
в г. Сургуте, БИК 047 144 721  
К/счет: 30 101 810 400 000 000 721

Исх. № 1046/10 от 17.06.2022

На № 128 от 30.03.2022

**Директору  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»**

**К.Г. Гульянцу**

*О ТУ на пересечение  
коммуникациями*

**Уважаемый Карен Геннадьевич!**

В ответ на письмо исх. № 128 от 30.03.2022 г. «О ТУ на пересечение коммуникациями», для выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» проектируемому на территории Губкинского НГКМ, направляем в Ваш адрес письмо ООО «Газпром добыча Ноябрьск», исх. №04/5293-03 от 16.06.2022 г. «О выдаче технических условий».

Срок действия выданных технических условий – 3 года.

Приложение: 1. Копия письма исх. № 04/5293-03 от 16.06.2022 г. с приложением на 12 л. в I экз.

**Заместитель генерального  
директора по производству**

**Я.Ю. Шульга**



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром добыча Ноябрьск»  
(ООО «Газпром добыча Ноябрьск»)

**ЗАМЕСТИТЕЛЬ  
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА**

Исполняющему обязанности  
генерального директора  
ЗАО «Пургаз»

Я.Ю. Шульге

ул. Республики, 20, г. Ноябрьск  
Ямало-Ненецкий автономный округ, Российская Федерация, 629806  
тел: +7 (3496) 36-86-07, факс: +7 (3496) 36-85-14  
e-mail: info@noyabrsk-dobycha.gazprom.ru  
www.noyabrsk-dobycha.gazprom.ru  
ОКПО 05751797, ОГРН 1028900706647, ИНН 8905026850, КПП 997250001  
16.06.2022 № 04/5293-03  
на № 842/10 ОТ 13.05.2022

*О выдаче технических условий*

**Уважаемый Ян Юрьевич!**

Направляю Вам технические условия № 04/225 от 14.06.2022 на проектирование и строительство объекта «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» на территории Губкинского НГКМ для ОАО НК «Янгпур» в местах пересечения с действующими коммуникациями Губкинского ГП ЗАО «Пургаз».

Приложение: на 11 л. в 1 экз.

Заместитель генерального директора  
по производству

**С.В. Шашмури**

Технические условия на проектирование и строительство объекта «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» на территории Губкинского НГКМ для ОАО НК «Янгпур» в местах пересечения с действующими коммуникациями Губкинского ГП ЗАО «Пургаз».

**Заказчик строительства: ООО «АСУ Проект Инжиниринг»**

№ 04/225 от «14» 06 2022 г.

## **1. Пересечение проектируемыми трубопроводами существующих коммуникаций.**

### **1.1 Подземное пересечение проектируемым трубопроводом существующих трубопроводов:**

1.1.1 Проектируемые трубопроводы следует прокладывать подземно под существующими трубопроводами.

1.1.2 На стадии проектирования определить положение существующих коммуникаций и способ пересечения (открытый/ГНБ). Обеспечить расстояние в свету между трубопроводами не менее 350 мм, пересечение выполнить под углом не менее 60 °.

1.1.3 Для проектируемых трубопроводов, участок трубопровода в месте пересечения предусмотреть в защитном футляре (кожухе) из стальных труб, диаметр которого должен быть больше не менее чем на 200 мм от наружного диаметра проектируемого трубопровода.

1.1.4 Положение трубопровода в кожухе (футляре) должно быть зафиксировано по всей длине перехода опорно-центрирующими устройствами с диэлектрическим покрытием, обеспечивающими сохранность изоляционного покрытия труб. Применить жесткую футеровку из не гниющих материалов, (обетонирование, опорные или фиксирующие элементы).

На концы защитных кожухов установить герметизирующие устройства из диэлектрического материала, исключающие попадание грунтовых вод внутрь футляра.

1.1.5 Для нефтепроводов, конденсатопроводов, водоводов и других трубопроводов, транспортирующими жидкие продукты, концы футляра вывести на 10 метров от крайней образующей существующего трубопровода.

1.1.6 Предусмотреть мероприятия по исключению вредного влияния электрохимической защиты действующего трубопровода на проектируемые трубопроводы в соответствии с ГОСТ Р 51164-98 - «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», ГОСТ Р 9.602-2016 «Единая система от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии». Проектные решения по оборудованию пересечений дополнительными средствами ЭХЗ (в том числе их размещение и подключение) согласовать с ЗАО «Пургаз».

1.1.7 Пересечение коммуникаций выполнить не ближе 100 м от существующих узлов запорной арматуры ЗАО «Пургаз».

*При невозможности соблюдения данного условия на подходах к точкам подключения в месте значительного скопления коммуникаций, допускается отклонение от данного пункта по согласованию с ЗАО «Пургаз».*

1.1.8 До монтажа трубопровода в нитку выполнить предварительные испытания участков проектируемых трубопроводов в местах пересечений с коммуникациями ЗАО «Пургаз» гидравлическим способом в соответствии с проектом.

1.1.9 Место пересечения обозначить соответствующими знаками.

1.1.10 Пересечение с применением технологии ГНБ выполнить в соответствии с требованиями СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011 «Прокладка подземных инженерных коммуникаций методом горизонтального направленного бурения».

1.1.11 Приемный, рабочий котлован расположить за пределами охранной зоны существующих коммуникаций.

1.1.12 В месте пересечения принять дополнительные меры защиты действующих трубопроводов с применением щита со стороны прохода бура через трубопровод, из материала, не позволяющего его разрушение:

- установку щита произвести по 5 м в обе стороны от оси пересечения;
- заглубление щита произвести на 0,5 м ниже низа образующей существующего трубопровода.

## **1.2 Пересечение трубопроводом кабельных линий связи (ВЭЛ ВОЛС).**

1.2.1. При пересечении проектируемым трубопроводом существующих ВОК расстояние по вертикали до любой части насыпи существующего трубопровода обеспечить в соответствии с главами 2.4 и 2.5 ПУЭ.

**1.3 Пересечение трубопроводом кабельных линий связи (эстакада с ВОЛС) должно проектироваться в том числе в соответствии с требованиями СНиП II-89-80.**

**1.4 Пересечение проектируемыми трубопроводами существующих автодорог.**

### **1.4.1 Подземное пересечение.**

1.4.1.1 При проектировании пересечений проектируемых трубопроводов с автомобильными дорогами руководствоваться СТО Газпром 2-2.1-383-2009 - «Нормы проектирования промысловых трубопроводов».

1.4.1.2 Пересечение трубопроводом автомобильных дорог предусмотреть в местах прохождения дорог в насыпях, либо в местах с нулевыми отметками. Принимать устройство переходов в выемках допускается в исключительных случаях при соответствующем обосновании. Угол пересечения трубопровода с автомобильными дорогами должен быть, как правило, 90 градусов, но не менее 60 градусов. Прокладка трубопровода через тело насыпи не допускается. При соответствующем обосновании пересечения с автомобильными дорогами общего пользования и подъездными дорогами к промышленным предприятиям категорий IV, V, а также с внутренними автомобильными дорогами промышленных предприятий и организаций категорий III-в, IV-в, III-к, IV-к допускается снижение минимального значения угла до 35°.

1.4.1.3 Прокладку участков переходов трубопровода через автомобильные дороги всех категорий с усовершенствованным покрытием капитального и облегченного типов предусмотреть в защитном кожухе, из стальных труб или в тоннеле, диаметр которых определяется из условия производства работ и конструкции переходов, но должен быть на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода. Положение трубопровода в кожухе (футляре) зафиксировать в соответствии с п. 1.1.4 данных технических условий. В соответствии с п. 4.10 ГОСТ Р 51164-98 - «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии» выполнить усиленный тип защитного покрытия участка трубопровода, над которым планируется устройство автодороги. Толщину стенки стальной трубы кожуха следует принимать не менее  $1/70$  наружного диаметра трубы, но не менее 10 мм.

1.4.1.5 Концы кожуха, устанавливаемые на участках переходов трубопроводов через автомобильные дороги III, IV, V, II-в, III-в, IV-в, II-к, III-к, IV-к категориям, должны выводиться на расстояние:

- для газопроводов от бровки земляного полотна – 25 м, на одном конце футляра установить свечу высотой не менее 5 м;

- для нефтепродуктопроводов и водоводов концы футляров, на 5 м от бровки земляного полотна, но не менее 2 м от подошвы насыпи;

- глубина заложения участков трубопроводов должна приниматься не менее 1,5 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра, а в выемках и на нулевых отметках, кроме того, не менее 0,5 м от дна кювета, водоотводных канав или дренажа.

- предусмотреть электрохимическую защиту защитных кожухов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98, ГОСТ 9.602-2016, ВСН 009-88.

1.4.1.6 Концы защитных футляров должны иметь уплотнения из диэлектрического материала.

1.4.1.7 При пересечении автодороги с усовершенствованным покрытием, капитального типа, предусмотреть закрытый способ прокладки (ГНБ). Проектирование, согласование, строительство, выполнить в соответствии с СТО НОСТРОЙ 2.27.17-2011. Рабочий и приемный котлован должны располагаться не ближе 5 м от подошвы насыпи автомобильной дороги, при наличии водоотводных канав – 5 м от внешней бровки канавы.

1.4.1.8 Заглубление при прокладке способом ГНБ должно определяться в зависимости от грунтовых условий, но при этом составлять для автомобильных дорог всех категорий не менее 3 м от верха покрытия автомобильной дороги до верхней образующей трубопровода и не менее 1,5 м от дна водоотводных сооружений.

1.4.1.9 По окончании производства работ методом ГНБ, произвести утилизацию отработанного бурового раствора и бурового шлама согласно проекту.

1.4.1.10 Запрещается устройство устройства пересечения в местах выемок и существующих искусственных сооружений (водопропускных труб и мостов). Минимальное расстояние по горизонтали в свету в местах пересечений до искусственных сооружений должно быть не менее 30 м.



1.4.1.11 Положение трубопровода в кожухе (футляре) должно быть зафиксировано по всей длине перехода опорно-центрирующими устройствами с диэлектрическим покрытием, обеспечивающими сохранность изоляционного покрытия труб. Применить жесткую футеровку из не гниющих материалов, (обетонирование, опорные или фиксирующие элементы) в соответствии с НД. На концы защитных кожухов установить герметизирующие устройства из диэлектрического материала, исключающие попадание грунтовых вод внутрь футляра.

#### **1.4.2 Подземное пересечение открытым способом**

1.4.2.1 До проведения работ по прокладке трубопровода под проезжей частью автомобильных дорог открытым способом, необходимо выполнить:

- геодезическую разбивку оси перехода с оформлением акта со схемами расположения знаков;
- перекрыть движение автотранспортных средств в месте перехода трубопровода;
- организовать временный объезд и подъездные дороги для непрерывного дорожного движения с учетом требований раздела 17 СП 284.1325800.2016;
- установить временные дорожные знаки и указатели для организации дорожного движения. При необходимости, нанести временную разметку.

1.4.2.2 При разработке траншеи, расчетная ширина траншеи для защитных кожухов, укладываемых открытым способом, определяется в соответствии с требованиями СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения. Основания и фундаменты».

1.4.2.3 Прокладку трубопровода через проезжую часть автодороги следует осуществлять при постоянном маркшейдерско-геодезическом контроле строительной организации за соблюдением планового и высотного положений трубопроводов.

1.4.2.4 После проведения работ по прокладке стальных трубопроводов под проезжей частью автомобильной дороги открытым способом, необходимо восстановить все критерии и характеристики земляного полотна и дорожной одежды (при наличии) до первоначальных параметров. В случае появления пучинистых участков, необходимо организовать мероприятия по устранению причин пучинообразования.

1.4.2.5 Все работы по прокладке стальных трубопроводов под проезжей частью автомобильной дороги открытым способом необходимо производить, не нарушая технологических процессов, в соответствии со всеми нормами и правилами при строительстве и реконструкции автомобильных дорог.

1.4.2.6 По окончании производства работ необходимо произвести утилизацию строительных и бытовых отходов, демонтировать временный объезд, подъездные дороги и временные дорожные знаки, а также открыть движение автотранспортных средств в месте перехода трубопровода.

## **2. Пересечение автомобильными дорогами существующих трубопроводов, проложенных подземно.**

2.1.1 При проектировании пересечений проектируемых автомобильных дорог с трубопроводами руководствоваться требованиями, изложенными в ГОСТ Р 55990-2014 - «Нормы проектирования промышленных трубопроводов», СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85 (с Изменениями № 1, 2).

2.1.2 Угол пересечения автомобильной дороги с трубопроводом должен быть, как правило, 90 градусов, но не менее 60 градусов.

## **3. Обустройство временных переездов через трубопроводы, проложенные подземно.**

3.1.1 В случае строительства временных автомобильных дорог и автозимников сроком действия менее 3 лет, в местах их пересечений с трубопроводами допускается устройство временных переездов, состоящих из дорожных железобетонных плит, уложенных на основание из дренирующего грунта.

3.1.2 Типовая конструкция устройства временного переезда приведена в приложении 1, в соответствии с которой предусматриваются следующие работы:

3.1.2.1 Отсыпать трубопровод в месте устройства переезда минеральным грунтом толщиной не менее 0,1 м. Расстояние от верхней образующей трубопровода до верха отсыпанного грунта должно составлять не менее 0,6 м.

3.1.2.2 На отсыпанный грунт уложить две плиты поперек трубопровода, так чтоб середина плиты совпадала с осью трубопровода.

3.1.2.3 Далее отсыпать место пересечения минеральным грунтом согласно схемы (приложение 1), высота отсыпки над верхней образующей трубопровода должна быть не менее 1,3 м.

3.1.2.4 Утрамбовать послойно грунт насыпи. Непосредственно над трубопроводом и на расстоянии до 2 м в обе стороны от него грунт утрамбовывают вручную.

3.1.2.5 Сверху насыпи уложить железобетонные дорожные плиты шириной не менее 4 метров в соответствии со схемой в приложении 1, поперечный стык между плитами не должен находиться над трубопроводом.

3.1.2.6 Обустроенный переезд обозначить ограничителями по ширине.

3.1.2.7 Место переезда обозначить соответствующими опознавательными специальными знаками газопровода. На бровке дороги установить знаки «Осторожно! Газопровод»; «Остановка запрещена» согласно СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов», приложения Л, М, Н. Типовые схемы знаков приведены в приложении 3, 4.

3.1.2.8 Сооружение переездов через действующие трубопроводы должно производиться на прямых участках трубопровода в присутствии ответственного представителя эксплуатирующей организации ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

**Переезд через действующий трубопровод в местах, не оборудованных для этих целей, категорически запрещен!**

### **3.2 Пересечение (примыкание) проектируемыми автомобильными дорогами существующих автодорог и вдольтрассовых проездов (автозимников).**

3.2.1 При проектировании пересечений и примыканий автомобильных дорог руководствоваться СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги» и ГОСТ Р 58653-2019 «Дороги автомобильные общего пользования. Пересечения и примыкания. Технические требования».

3.2.2 Пересечение и примыкание автомобильных дорог III, IV и V категорий между собой при перспективной суммарной интенсивности движения на пересечении менее 4000 авт./сут в физических транспортных единицах проектируют в одном уровне.

Схему пересечений и примыканий дорог в одном уровне при пересечении дорог IV и V категории (гравийно-песчаное покрытие), рекомендуется применять в соответствии с типом «4-Б-2» согласно таблице А.2 ГОСТ Р 58653-2019.

3.2.3 Дороги IV и V категорий на протяжении не менее 20 м от кромки пересекаемой дороги должны быть двухполосными. Разметкой выделяют проезжую часть с преимущественным правом проезда.

3.2.4 Основные требования к профилю и плану дорог в зоне пересечений сводятся к следующему:

а) продольный уклон на расстоянии видимости поверхности дороги должен быть не более 40‰ в целях обеспечения удовлетворительных условий для переменных режимов движения (торможения, разгона, переплетения, поворота) и исключения значительных отрицательных поперечных уклонов в направлении действия центробежных сил при поворотах;

б) для улучшения обзорности пересечения или главной дороги рекомендуется второстепенную дорогу проектировать с применением вогнутых вертикальных кривых;

в) на пересекающихся дорогах не рекомендуются вертикальные выпуклые кривые, так как это приводит к ухудшению условий видимости, особенно по главной дороге;

г) оси пересекающихся или примыкающих дорог должны образовывать угол, близкий к прямому. В случаях пересечения дорог под острым углом целесообразно, изменив трассу второстепенной дороги, приблизить угол пересечения к прямому с учетом местных условий.

3.2.5 При проектировании въездов и съездов на дорогу III категории (стволовая автомобильная дорога с твердым покрытием от 0 км до 152 км ЧНГКМ) следует предусматривать устройство твердых покрытий на въездах и съездах на протяжении не менее:

- при песчаных и супесчаных грунтах – 50 м;
- при легких суглинистых грунтах – 100 м;
- при глинистых и тяжело глинистых грунтах – 150 м.

При проектировании въездов на дороги IV категории (внутрипромышленные) с твердым покрытием следует предусматривать устройство твердых покрытий на въездах на протяжении не менее 25 м.

3.2.6 Ширину укрепленной полосы обочины поворотных съездов и въездов с твердым покрытием на длине участков, установленных в п.6.2.8.4 ГОСТ Р 58653-2019 следует укреплять на ширину не менее 0,75 (0,5) м.

3.2.7 Ограждения барьерного типа устанавливают на опасных участках и на подходах к ним не менее чем за 25 м. Концевые элементы для предупреждения прямого наезда оформляют с учетом эстетических требований. Барьерные ограждения предусматривают на участках насыпей высотой 3 м и более. Барьерные ограждения на дорогах III категории устанавливают от кромки проезжей части не менее чем в 1,75 м, высотой не менее 0,8 м.

3.2.8 Минимальный радиус сопряжения (по внутренней кромке проезжей части) на пересечениях и примыканиях принимают с учетом категории дороги, с которой происходит съезд, независимо от угла пересечения и примыкания при съездах с дорог III-IV категорий – 20 м, при съездах с дорог IV-V категорий – 15 м. Если сопряжение выполняется под тупым углом, рекомендуется рассмотреть возможность увеличения радиусов до 30-50 м. При расчете на регулярное движение автопоездов радиусы кривых на съездах следует увеличивать до 30 м.

3.2.9 В соответствии с п. 6.2.9 ГОСТ Р 58653-2019 сопряжение пересекающихся дорог должно включать входные и выходные переходные кривые в соответствии с траекторией движения автомобиля (при переходе с прямой на кривую и смещения при поворотах задних колес автомобиля по отношению к передним).

3.2.10 Обеспечение видимости в местах расположения пересечений и примыканий дорог – важнейший фактор организации движения и его безопасности. Расстояние обзора соответствует расстоянию видимости из условия обгона и принимается не меньше 600 м.

На дорогах III-V категорий, если не предполагается в перспективе перевод дороги в более высокую категорию, можно уменьшить расстояние обзора на дорогах IV категории до 300 м. и на дорогах V категории до 200 м. В пределах зоны видимости посадка насаждений и застройка не допускаются, а имеющиеся должны быть устранены, если они не представляют особой ценности.

3.2.11 В зонах пересечений и примыканий необходимо устанавливать знаки и указатели в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52290-2004 «Национальный стандарт РФ. Технические средства организации дорожного движения. Знаки дорожные. Общие технические требования».

Знак 2.4 «Уступите дорогу» устанавливают предварительно с табличкой 8.1.1 «Расстояние до объекта» на дорогах вне населенных пунктов, за исключением грунтовых дорог, на расстоянии 150 - 300 м до перекрестка, если перед перекрестком установлен знак 2.4 или с табличкой 8.1.2 «Расстояние до объекта», если перед перекрестком установлен знак 2.5 «Движение без остановки запрещено». Знак 1.6 «Пересечение равнозначных дорог» устанавливают на подъездах к перекрестку равнозначных дорог, с которых расстояние видимости перекрестка вне населенных пунктов менее 150 м, а в населенных пунктах - менее 50 м. Знак устанавливают перед перекрестком, на котором отменяют очередность проезда, установленную знаками приоритета.

Согласно ГОСТ Р 52289-2019 «Национальный стандарт РФ. Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств» знак 2.5 устанавливается вместо знака 2.4, если не обеспечена видимость транспортных средств, приближающихся по пересекаемой дороге.

3.2.12 Разметку в зонах пересечений и примыканий выполняют в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52289-2019. Особое внимание должно быть уделено четкому выделению преимущественного права проезда по главной дороге при подъезде к ней с второстепенной.

3.2.13 Расстояние по горизонтали от основания или любой части опоры, существующей ВЛ до бровки земляного полотна проектируемой дороги выполнить не менее высоты опоры.

3.2.14 На опорах в местах пересечения необходимо выполнить крепление проводов согласно п. 2.5.257 (ПУЭ) - «Правила устройств электроустановок» издание 7.

#### **4. Общие требования при производстве работ.**

4.1 Производство работ на территории и в охранных зонах действующих коммуникаций Губкинского ГП допускается только при наличии рабочего проекта производства работ (далее – ППР), согласованного с ЗАО «Пургаз».

4.2 При разработке ППР, руководствоваться СТО Газпром 2-2.2-382-2009 «Магистральные газопроводы. Правила производства и приемки работ при строительстве сухопутных участков газопроводов, в том числе в условиях Крайнего севера» и других федеральных норм и правил, с учётом текущего технического состояния коммуникаций Губкинского ГП в местах проектируемых пересечений.

**4.3 Совместно с представителем эксплуатирующей организации ООО «Газпром добыча Ноябрьск», определить точки пересечений, охранные зоны существующих коммуникаций Губкинского ГП и вновь строящихся коммуникаций, привязать к пикетажу существующих коммуникаций.**

4.4 Организацию допуска сторонних организаций при выполнении строительных работ на объектах Губкинского ГП осуществлять в соответствии с СТО «Газпром добыча Ноябрьск» 11-02-2021 «Порядок допуска и организации безопасного производства работ подрядными организациями на объектах, эксплуатируемых ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

4.5 На время всего комплекса строительных работ на территории и в охранных зонах коммуникаций Губкинского ГП соблюдать требования, действующих в Российской Федерации технических норм и правил, предусматривать мероприятия, направленные на выполнение федеральных законов и других нормативно-правовых актов в области экологической, промышленной и пожарной безопасности, в том числе:

- Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- ФНиП «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 534);

4.6 В случае использования автодорог находящихся на балансе ЗАО «Пургаз» заключить техническое соглашение о предоставлении в пользование дорог на время проведения строительных работ. Заказчику строительства необходимо будет поддерживать автодороги в должном транспортно-эксплуатационном состоянии на всем протяжении строительства объекта, а также своими силами и за свой счет содержать и обеспечивать их соответствие надлежащему состоянию.

4.7 Перед началом использования автодорог находящихся на балансе ЗАО «Пургаз», совместно с представителем эксплуатирующей организации ООО «Газпром добыча Ноябрьск» составить акт осмотра автомобильной дороги для фиксации дефектов и состояния конструктивных элементов дороги.

4.8 Выполнить оценку технического состояния трубопроводов Губкинского ГП ЗАО «Пургаз» в точке пересечения со вновь строящимися коммуникациями в соответствии с СТО Газпром 9.4-052-2016 «Организация коррозионных обследований объектов ПАО «Газпром». Основные требования». Заключение оценки технического состояния газопровода представить в составе проекта производства работ.

4.9 ППР выполнить в соответствии с МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ».

4.11 Перед началом работ получить разрешение на работы в охранной зоне действующих коммуникаций Губкинского ГП. В разрешении указываются этапы работ, выполнение которых, при необходимости, производится в присутствии представителя эксплуатирующей организации.

4.12 Перед вскрытием промысловых трубопроводов, совместно с представителем Губкинского ГП, шурфованием определить фактическое местонахождение газопровода и глубину залегания через каждые 5 метров на расстоянии 30 метров в обе стороны от оси пересечения. Трассу трубопровода в границах зоны производства работ закрепить знаками с указанием фактической глубины заложения в местах пересечения, а также вешки на границах разработки грунта вручную не ближе 2 метров от крайних осей газопровода с надписью: «Граница ручной разработки грунта».

4.13 Разработку грунта в местах пересечения с подземными коммуникациями, механизированным способом выполнять на расстоянии не ближе 2 м от боковой стенки и не менее 1 м над верхом коммуникаций. Оставшийся грунт должен дорабатываться вручную без применения ударных инструментов и с принятием мер, исключающих повреждение коммуникаций.

4.14 При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не значащихся в проектной документации, строительные работы приостановить, принять меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, выявлению эксплуатирующей их организации и вызову ее представителя на место работ.

4.15 В случае отступления от требований федеральных норм и правил, предусматривать в составе проектной документации обоснования безопасности эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с требованиями ФЗ 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Копию обоснования безопасности эксплуатации опасного производственного объекта представить в ЗАО «Пургаз» в составе ППР.

**До закрепления трасс знаками, ведение работ не допускается!!!**

4.16 По окончанию строительства временные проезды демонтировать. Участки в местах пересечения проектируемых коммуникаций очистить от строительного мусора, сдать по акту представителю Губкинского ГП.

4.17 Материальная ответственность и компенсация затрат за повреждения имущества ЗАО «Пургаз», полученных в процессе строительно-монтажных работ, не качественных проектных решений, использования материалов не соответствующего требованиям нормативной документации РФ, иных действий, повлекших простой оборудования, наложение штрафных санкций, расходов связанных с ликвидацией последствий аварий и инцидентов, в том числе расходов на восстановление исправного технического состояния имущества ЗАО «Пургаз», возлагается на заказчика строительства.

4.18 Срок действия настоящий технических условий – 3 (три) года.

**Примечание** – При пользовании ссылок на нормативные документы на этапах проектирования и строительства, выполняемых на основании настоящих Технических условий, целесообразно проверить действие ссылочных стандартов по соответствующим указателям. Если ссылочный документ заменен (изменен), то следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

Приложение: Типовая конструкция устройства временного проезда через подземно проложенный трубопровод;

**Заместитель начальника  
ПОДиПТГ, ГКиН**

**А.А. Устинов**

**Начальник ОГЭ**

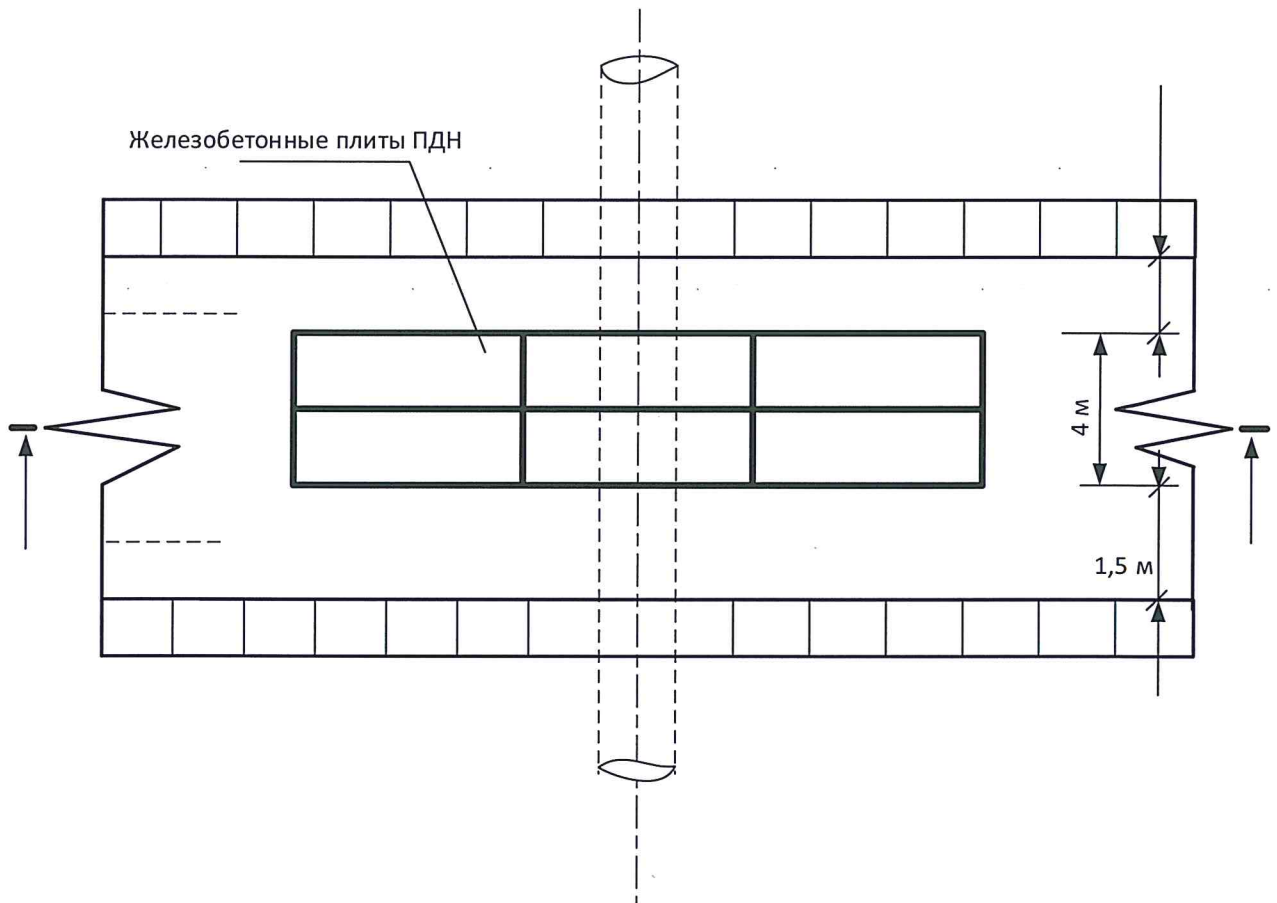
**Л.Н. Московкин**

**Начальник ТрО**

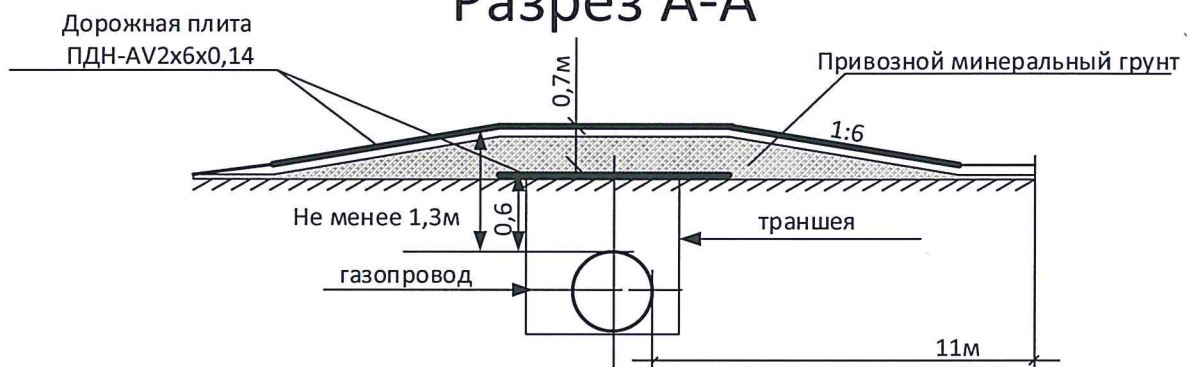
**С.В. Денисов**

**Начальник СПиПБ**

**А.В. Завгороднев**



### Разрез А-А







Общество с ограниченной ответственностью  
**“ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь”**  
Территориально-производственное предприятие  
**“КОГАЛЫМНЕФТЕГАЗ”**

№ 65-01-66 Дата 15.04.2022

на \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»

К.Г. Гульянц

*О направлении технических условий*

Уважаемый Карен Геннадьевич!

В ответ на Ваше исх.№127 от 30.03.2022 г. направляю технические условия на пересечение проектируемыми подземными трубопроводами существующих коммуникаций ТПП «Когалымнефтегаз».

Приложение:

1. ТУ на пересечение напорного нефтепровода «ДНС УПСВ Северо-Губкинского месторождения – ПСП «Северо-Губкинский» Рег.№100-НН, Ду 273мм ЦППН ПГМ ТПП «Когалымнефтегаз» проектируемым газопроводом по объекту: «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» на территории Губкинского НГКМ для ОАО «ИСК»Янгпур».
2. ТУ на производство работ по пересечению автодороги на Северо-Губкинское м/р ТПП «Когалымнефтегаз» проектируемым нефтепроводом «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» ОАО «НК»Янгпур» на территории Губкинского НГКМ.

Заместитель генерального директора  
по производству - начальник ЦИТС ПГМ

Н.Р. Гилязетдинов

В.Ф. Балдыбаев  
/34936/ 3-46-77 доб.23-170

## СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора  
по производству – начальник ЦИТС  
ПГМ ТПП «Когалымнефтегаз»

Н.Р. Гилязетдинов

«05» 04 2022 г.

## УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального  
директора – главный инженер  
ТПП «Когалымнефтегаз»

А.С. Кочкуров

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на производство работ по пересечению автодороги на Северо-Губкинское м/р ТПП  
«Когалымнефтегаз» проектируемым нефтепроводом «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» ООО  
«НК «Янгпур» на территории Губкинского НГКМ (№ 127 от 30.03.2022г.)  
Ориентировочные координаты места пересечения  
С.Ш. 64,726904° В.Д. 76,61169°

**1. Принятые сокращения**

ООО - Общество с ограниченной ответственностью;  
ТПП - Территориально-производственное предприятие;  
ЦИТС - Центральная инженерно-технологическая служба;  
ПГМ - Пуровская группа месторождений;  
ППР - План производства работ;  
ДТУ - Дорожно-транспортный участок  
СНиП - Строительные нормы и правила  
ВПТ - Внутри промысловый трубопровод

**2. Назначение и область применения**

Настоящие технические условия выданы для разработки проектной документации на пересечение проектируемым нефтепроводом «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» ООО «НК «Янгпур» существующих коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», грунтовой дороги на Северо-Губкинское м/р ТПП «Когалымнефтегаз».

**3. Требования к проектированию**

- 3.1. Проектирование ППР на пересечение действующей дороги должно быть выполнено в соответствии с нормативными документами, действующими на территории Российской Федерации. (Приказ №515 Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 30.11.2017 г.)
- 3.2. Проект должен пройти государственную экспертизу.
- 3.3. Пересечение действующей автодороги нефтепроводом выполнить согласно требований действующих нормативных документов СНиП 2.05.06-85; СНиП 111-42-80; СНиП 3.01.01-85; методическим рекомендациям: «Организация движения и ограждения мест производства дорожных работ» с обеспечением безопасности движения.
- 3.4. Пересечение дороги нефтепроводом выполнить под углом не менее  $90^{\circ}$ , в стесненных условиях в обоснованных случаях разрешается уменьшить угол пересечения до  $60^{\circ}$ .
- 3.5. При выполнении работ по пересечению предусмотреть мероприятия исключающие останов движения по дороге, путем организации временного переезда, шириной не менее 4 метров, для проезда грузовой спецтехники на территорию Северо-Губкинского м/р ТПП «Когалымнефтегаз».

3.6. Заглубление трубопровода под автомобильной дорогой предусмотреть согласно требований действующих нормативных документов СНиП 2.05.02-85\*, СП 34.13330.2012. не менее 1,4 метра от полотна дороги до верха образующей защитного футляра.

3.7. Проектом предусмотреть следующую защиту нефтепровода «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» ООО «НК «Янгпур»:

- установку стального разъемного сварного футляра, который должен соответствовать требованиям к прочности и долговечности, внутренний диаметр футляра должен определяться из условия производства работ и конструкции переходов и должен быть больше наружного диаметра трубопровода не менее чем на 200 мм;

- футляр для нефтепровода следует предусмотреть для защиты нефтепровода от внешних нагрузок, от повреждений в местах пересечения с подземными сооружениями и коммуникациями, а также для возможности ремонта и замены. Соединения составных частей футляра должны обеспечивать его герметичность и прямолинейность

- толщину стенки стальной трубы футляра следует принимать не менее  $1/70 DN$ , но не менее 10 мм;

- стальной футляр должен быть защищен от коррозии в соответствии с ГОСТ 9.602;

- концы футляров должны располагаться на расстоянии не менее 3 м от края водоотводного сооружения дорог (кювета, канавы), но не менее 2 м от подошвы насыпей;

- концы футляра должны иметь уплотнение (манжету) из диэлектрического водонепроницаемого эластичного материала (пенополимерные материалы, пенополиуретан, битум, термоусадочные пленки, просмоленная пакля или прядь и т.д.);

- положение трубопровода в футляре должно быть зафиксировано по всей длине перехода опорно-центрирующими устройствами с диэлектрическим покрытием, обеспечивающими сохранность изоляционного покрытия труб;

- после засыпки футляра и восстановления насыпи дороги восстанавливают покрытие, верхний слой дорог (дорог без покрытий) восстанавливают интенсивной трамбовкой. При этом следует учесть возможную осадку грунта в процессе эксплуатации дороги необходимость насыпки верхнего слоя несколько выше полотна дороги согласно СП 42-101-2003.

3.8. Предусмотреть проектом устройства препятствующие сходу автотехники с дороги на проложенный газопровод (ограждение, ограничительные столбики на расстоянии не менее 15 метров в месте пересечения).

3.9. Обозначить щитовыми указателями, устанавливаемыми на высоте 1,5-2 м от поверхности земли в пределах прямой видимости на пересечениях с автомобильной дорогой. Щит-указатель устанавливается в 1 метре от оси подземного ВПТ или на его оси.

3.10. На щите-указателе должны быть приведены следующие сведения:

- назначение, наименование ВПТ или входящего в его состав сооружения;

- местоположение оси ВПТ от основания знака;

- привязка знака на трассе (километр или пикет трассы (далее - ПК));

- охранный зона ВПТ;

- телефоны организации, эксплуатирующей ВПТ.

5.1. В местах пересечения ВПТ с автомобильной дорогой проектом предусмотреть установку знаков, запрещающих остановку транспорта, не менее 15 метров от места пересечения в обе стороны движения.

3.11. Знаки на пересечениях автомобильных дорог, правила их установки должны отвечать требованиям правил эксплуатации соответствующих путей сообщения и государственного стандарта на знаки.

3.12. Указать в проектной документации следующие требования безопасного производства работ.

- работы проводить в дневное время суток, место работы должно быть огорожено соответствующими дорожными знаками и переносными ограждениями, видимыми в дневное и ночное время.

- нанести границы разборки дорожных покрытий и разрытия насыпи, а также траншей за ее пределами.

#### 4. Требования к проведению работ.

4.1. Согласовать с ТПП «Когалымнефтегаз» проект производства работ и рабочую документацию на пересечение проектируемым нефтепроводом «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» ООО «НК «Янгпур» существующих коммуникаций ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», грунтовой дороги на Северо-Губкинское м/р ТПП «Когалымнефтегаз».

4.2. До начала работ необходимо согласовать схему организации дорожного движения с ДТУ ПГМ ООО «Дорстройсервис»

4.3. До начала работ необходимо поставить в известность организацию, производящую обслуживание данной дороги в лице начальника ДТУ ПГМ ООО «Дорстройсервис» тел: 89026254717. Уточнить на местности точку пересечения газопровода с проектируемыми объектами, и привязать к существующему пикетажу. Оформить двухсторонний Акт передачи участка дороги (произвольная форма) производителю работ ООО «НК «Янгпур», представителем ДТУ ПГМ ООО «Дорстройсервис»

4.4. Все скрытые работы на участке автодороги ТПП «Когалымнефтегаз» проводить с оформлением актов скрытых работ. Включить в список согласовантов представителя ДТУ ПГМ ООО «Дорстройсервис». Передать по одному экземпляру актов на проведение скрытых работ представителю ТПП «Когалымнефтегаз». (СНиП 12-01-2004).

#### 5. Общие требования.

5.2. При производстве работ предусмотреть мероприятия, направленные на выполнение федеральных законов №7-ФЗ, №89-ФЗ (об охране окружающей среды, об отходах производства и потребления).

5.3. Невыполнение любого пункта настоящих технических условий, влечет за собой аннулирование технических условий.

5.4. ТУ не является разрешением на производство работ.

5.5. По окончании работ по пересечению автодороги действующим нефтепроводом, сдать по акту уполномоченному представителю ДТУ ПГМ ООО «Дорстройсервис» территорию на предмет благоустройства и освобождения от строительных остатков.

5.6. При невыполнении пунктов мероприятий, работы будут немедленно остановлены до устранения замечаний.

5.7. Срок действия ТУ – 1 год с момента подписания.

Заместитель начальника  
ЦИТС ПГМ по транспорту



С.А. Туровский

Утверждаю:  
Первый заместитель  
генерального директора  
- главный инженер  
ТПП «Когалымнефтегаз»

  
\_\_\_\_\_ А.С. Кочуров  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г.

### Технические условия

на пересечение напорного нефтепровода «ДНС УПСВ Северо-Губкинского месторождения – ПСП «Северо-Губкинский» Рег.№100-НН, Ду 273мм ЦППН ПГМ ТПП «Когалымнефтегаз» проектируемым газопроводом по объекту: «Трубопровод Р-156 – ДНС-2» на территории Губкинского НГКМ для ОАО «НК»Янгпур».

#### 1. Технические характеристики трубопровода:

- Ø273x5,6 мм;
- материал изготовления трубопровода – API X-60 GR.B.SMLS.BARE;
- рабочее давление – 0,2-0,4МПа
- рабочая среда – товарная нефть;
- глубина залегания – 1-3 м

2. Перед началом производства работ исполнительному персоналу, включая водителей и машинистов спецтехники, пройти инструктаж по охране труда, для работников сторонних организаций в ЦППН ПГМ.

3. Производство работ по строительству и реконструкции трубопроводов в охранной зоне (50 метров в обе стороны от оси) нефтепроводов, водоводов проводить на основании данных «Технических условий», «Разрешения на производство работ в охранной зоне трубопроводов» и нарядов-допусков, выданных руководством ЦППН ПГМ.

4. Приказом по подрядной организации назначить лиц, ответственных за безопасное производство работ повышенной опасности (огневые, земляные и т.д.). Работы проводить только в присутствии указанных лиц.

5. Пересечение действующего напорного нефтепровода ТПП «Когалымнефтегаз», проектируемыми трубопроводами выполнить под углом не менее 60° и с расстоянием в свету не менее 350 мм.

6. Все виды работ, проводимые в охранной зоне напорного нефтепровода ежедневно согласовывать с руководством ЦППН ПГМ.

7. До начала разработки грунта механизмами место расположения напорного нефтепровода должно быть определено вскрытием шурфов вручную исполнителем в присутствии представителя ЦППН ПГМ.

8. Производство земляных работ по вскрытию напорного нефтепровода с использованием механизмов проводить в зависимости от точек пересечений в присутствии представителя ЦППН ПГМ.

9. Проезд строительной и другой техники через трубопроводы в местах, необорудованных специальным переездом, запрещается.

10. При необходимости переезда техники через напорный нефтепровод устраивать временные переезды, шириной не менее 4 метров выполненные из ж/б плит ПДН 6,0 x 2,0 уложенных на песчаную подушку. Обеспечить расстояние от верха плит до верха образующей трубопровода не менее 1,4 м согласно прилагаемой схемы, Приложение № 3.

11. При строительстве стационарных, постоянных переездов (автодорог), через действующий напорный нефтепровод, предусматривать устройства переезда, согласно СП 34-116-97 «ИНСТРУКЦИЯ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ, СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ПРОМЫСЛОВЫХ НЕФТЕГАЗОПРОВОДОВ» или ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования».

12. В охранной зоне напорного нефтепровода запрещается устраивать временные здания, сооружения и складирование строительных материалов без согласования с ЦППН ПГМ.

13. По окончании строительства поверхность охранной зоны напорного нефтепровода, в пределах расстояний 150 м. в обе стороны от места пересечения очистить от строительного мусора, металлолома и сдать территорию представителю ЦППН ПГМ ТПП «Когалымнефтегаз» по акту.

14. В случае повреждения коммуникаций ТПП «Когалымнефтегаз» при проведении строительно-монтажных работ или иных действий, потери добычи нефти и газа, вызванные простоем при восстановлении коммуникаций и все затраты по их восстановлению компенсируются за счет средств ОАО «НК»Янгпур».

15. ТУ не является разрешением на производство работ.

16. Срок действия данных технических условий 24 месяца с даты утверждения.

Контактные телефоны представителей ЦППН ПГМ ТПП «Когалымнефтегаз»:

Начальник ЦППН ПГМ: Шалдыбин Валерий Евгеньевич

тел. 8 (34936) 34677 доб. 23-139, сот. +7 (951) 994-10-11;

Заместитель начальника ЦППН ПГМ: Мандыбура Олег Анатольевич

тел. 8 (34936) 34677 доб. 23-109, сот. +7 (908) 855-14-33;

Начальник смены ЦИТС ПГМ: тел. 8(34936) 3-46-21;

Ведущий инженер ПТН ЦИТС ПГМ

В.Ф. Балдыбаев

СОГЛАСОВАНО:

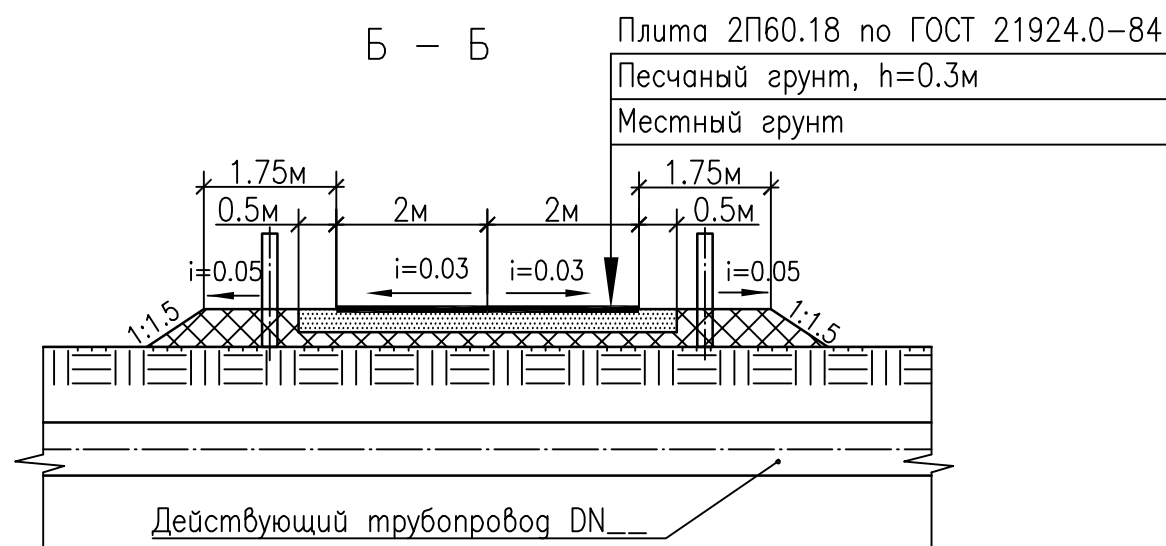
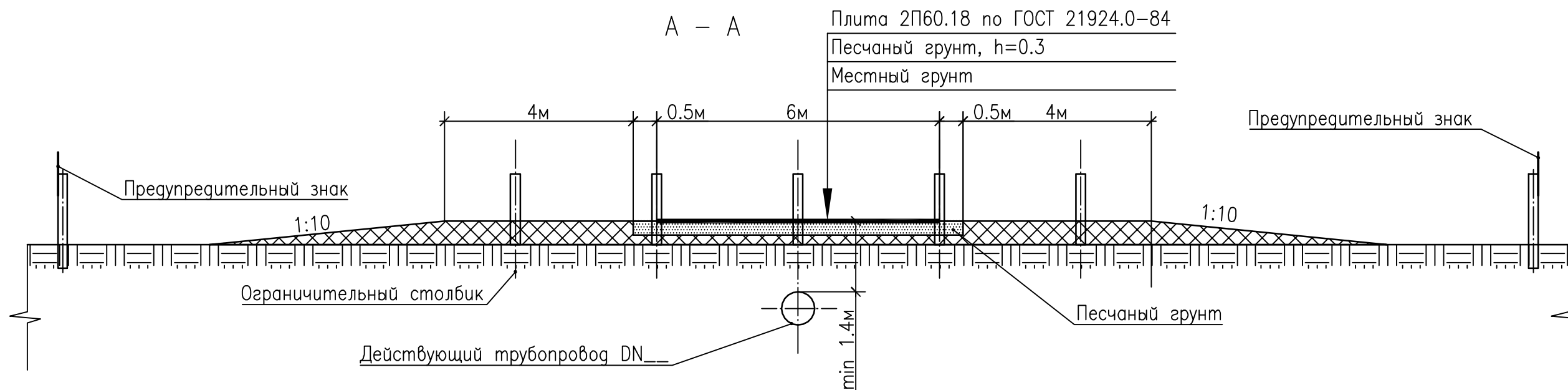
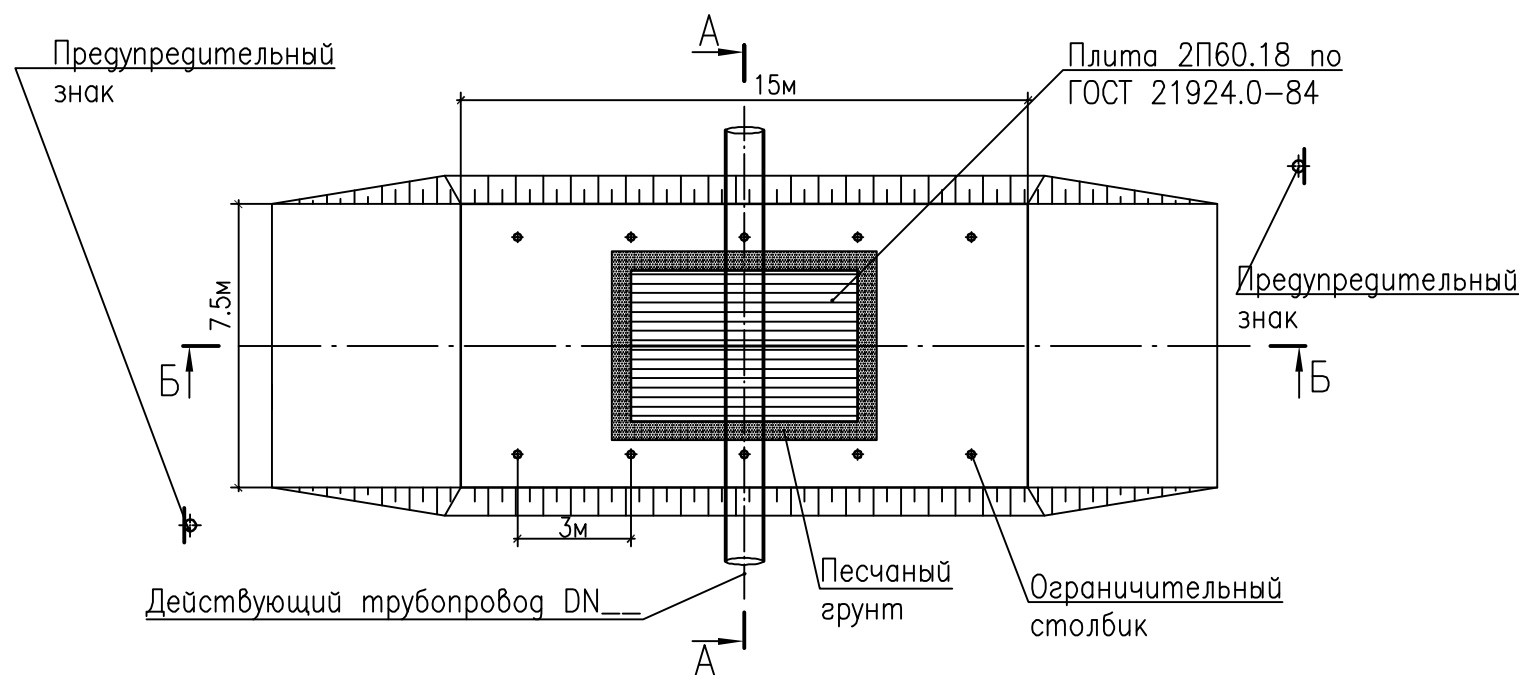
Начальник ОПН и Г

ТПП «Когалымнефтегаз»

Е.С. Чиглинцев

Ведомость объемов основных работ

Поз.	Наименование работ	Ед. изм.	Количество
1	Планировка дорожного полотна бульдозером	м2	190
2	Устройство насыпи земляного полотна переезда из местного грунта	м3	75
3	Устройство насыпи земляного полотна переезда из привозного песчаного грунта	м3	10
4	Укладка плит 2П60.18 по ГОСТ 21924.0-84 автокраном	шт.	2
5	Планировка откосов насыпи	м2	20
6	Установка ограждающих столбов	шт.	10
7	Установка предупредительных знаков	шт.	2
8	Демонтаж временного переезда	шт.	1



Изм.	Кол.уч	Лист	Нгрок.	Подпись	Дата	Лист
						1

Инд. N подл.	739
Подп. и дата	
Взам. инв. N	737



Общество с ограниченной ответственностью  
"ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"  
Территориально-производственное предприятие  
"КОГАЛЫМНЕФТЕГАЗ"

№ 65-01-144 Дата 12/07-2022

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Директору  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»  
К.Г. Гульянц

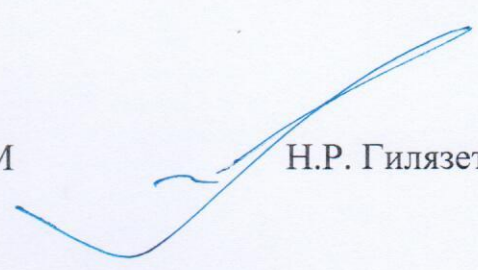
О согласовании рабочей  
документации

Уважаемый Карен Геннадьевич!

В ответ на Ваше письмо исх. № 195 от 19.05.2022 г сообщая, что рабочая документация на пересечение существующего подземного напорного нефтепровода «ДНС УПСВ Северо-Губкинского месторождения – ПСП «Северо-Губкинский» рег.№ 100-НН, Ду273 мм ТПП «Когалымнефтегаз» и автодороги на Северо-Губкинское месторождение рассмотрена.

Производство работ по пересечению проектируемыми подземными трубопроводами существующих коммуникаций ТПП «Когалымнефтегаз» согласовано.

Заместитель генерального директора  
по производству – начальник ЦИТС ПГМ

  
Н.Р. Гилязетдинов

В.С. Поджидаева  
(34936)3-46-77  
доб. 23-157



**ПУРНЕФТЬ**

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ООО «Пурнефть»  
107113, г. Москва, вн.тер.  
г. Муниципальный округ Сокольники,  
ул. Сокольнический вал, д. 2А, помещ. 125  
ИНН 8911022518 ОГРН 1078911000013  
e-mail: info@purneft.ru

Исх. № 01-07/13419 от 09.06 2022 г.

Директору  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»  
К.Г. Гульянц

**Уважаемый Карен Геннадьевич!**

Настоящим сообщаем, что ООО «Пурнефть» является дочерней компанией ОАО «НК «Янгпур». Начиная с 23.03.2022, согласно уведомлению ФНС, одобрена процедура реорганизации ОАО «НК «Янгпур» в форме присоединения к нему ООО «Пурнефть».

Приложение:

1. Уведомление ФНС ОАО «НК «Янгпур».
2. Уведомление ФНС ООО «Пурнефть».
3. Выписка из ЕГРЮЛ.

Генеральный директор

А.В. Поляков



2c74fdb296e40a2bb55bfec4dc877a6

50007

\_\_\_\_\_ " " "

( )

1	1	2	7	7	4	6	3	8	5	1	6	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

\_\_\_\_\_

23	2022
( )	( )

( )

2	2	2	7	7	0	2	5	6	8	8	0	6
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

:

/		
1	2	3

1		
2		

3	( , , )	2
---	---------	---

1

4		" "
5	( )	1127746385161
6	( )	7718887053
7		

2

8		" "
9	( )	1078911000013

10	( )	8911022518
11		

12		,
13	( )	1127746385161
14		,
15	( )	891106483775
16		891106483775

1

17		
18		

2

19		.
20		.

3

21		.
22		.

4

23		.
24		.

5

25		12003
26		

6

27		.
28		.

46

23

2022

( ) ( ) ( )





fe9782e408e8466988a48958fbc99605

50007

\_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_"

( )

1	0	7	8	9	1	1	0	0	0	0	1	3
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

\_\_\_\_\_

23	2022
( )	( )

( )

2	2	2	7	7	0	2	5	6	8	7	9	5
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

:

/		
1	2	3

1		
2		

3	( , , )	2
---	---------	---

4		" "
5	( )	1127746385161
6	( )	7718887053
7		

2

8		" "
9	( )	1078911000013

10	( )	8911022518
11		

1

12		
13		

2

14		.	.
15			

3

16		.	.
17			

4

18		.	.
19			

5

20		12003
21		

6

22		.	.
23			

46 .

23

( )

2022

( )

( )



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН  
УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ  
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

сведения о сертификате эп

Сертификат: 7978E60000AE07844B235955EBA105A5

Владелец: Батонова Елена Александровна

МИФНС России № 46 по г. Москве

Действителен: с 16.12.2021 по 16.03.2023

**ВЫПИСКА**  
из Единого государственного реестра юридических лиц

08.06.2022

№ ЮЭ9965-22-  
109290702

дата формирования выписки

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПУРНЕФТЬ"**

полное наименование юридического лица

**ОГРН**

1	0	7	8	9	1	1	0	0	0	0	1	3
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

включенные в Единый государственный реестр юридических лиц по состоянию на

« 08 » июня 20 22 г.

число

месяц прописью

год

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
<b>Наименование</b>		
1	Полное наименование на русском языке	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПУРНЕФТЬ"
2	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1078911000013 15.01.2007
3	Сокращенное наименование на русском языке	ООО "ПУРНЕФТЬ"
4	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1078911000013 15.01.2007
Сведения о наличии у юридического лица наименования на английском языке		
5	Полное наименование на английском языке	LIMITED LIABILITY COMPANY "PURNEFT"
6	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1078911000013 15.01.2007
<b>Место нахождения и адрес юридического лица</b>		
7	Место нахождения юридического лица	Г.Москва
8	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706366953 19.07.2021
9	Адрес юридического лица	107113, Г.Москва, ВН.ТЕР.Г. МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОКРУГ СОКОЛЬНИКИ, УЛ СОКОЛЬНИЧЕСКИЙ ВАЛ, Д. 2А, ПОМЕЩ. 125

10	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706366953 19.07.2021
<b>Сведения о регистрации</b>		
11	Способ образования	Создание юридического лица путем реорганизации в форме преобразования
12	ОГРН	1078911000013
13	Дата регистрации	15.01.2007
14	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1078911000013 15.01.2007
<b>Сведения о регистрирующем органе по месту нахождения юридического лица</b>		
15	Наименование регистрирующего органа	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
16	Адрес регистрирующего органа	125373, г.Москва, Походный проезд, домовладение 3, стр.2
17	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	8147847201714 10.09.2014
<b>Сведения о состоянии юридического лица</b>		
18	Состояние	Юридическое лицо находится в процессе реорганизации в форме присоединения к другому юридическому лицу
19	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2227702568795 23.03.2022
<b>Сведения о лице, имеющем право без доверенности действовать от имени юридического лица</b>		
20	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном лице	2217705365436 22.06.2021
21	Фамилия Имя Отчество	ПОЛЯКОВ АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ
22	ИНН	891106483775
23	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217711931699 24.12.2021
24	Должность	ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
25	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217711931699 24.12.2021
<b>Сведения об уставном капитале / складочном капитале / уставном фонде / паевом фонде</b>		
26	Вид	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ
27	Размер (в рублях)	3937020707.94
28	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217701808730 11.03.2021

<b>Сведения об участниках / учредителях юридического лица</b>		
29	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном лице	2217703777509 11.05.2021
30	ОГРН	1127746385161
31	ИНН	7718887053
32	Полное наименование	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ "ЯНГПУР"
33	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706627422 27.07.2021
34	Номинальная стоимость доли (в рублях)	3937020707.94
35	Размер доли (в процентах)	100
36	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706627422 27.07.2021
	<b>Сведения об обременении</b>	
37	Сведения о договоре залога	Номер договора залога: 89/42-Н/89-2021-2-1051 Дата договора залога: 10.07.2021
38	Сведения о нотариусе, удостоверившем договор залога: фамилия имя отчество	ЯКОВЛЕВА МАРЬЯ ВАСИЛЬЕВНА
39	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706627422 27.07.2021
	<b>Сведения о залогодержателе – юридическом лице</b>	
40	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном лице	2217706627422 27.07.2021
41	ОГРН	1027700132195
42	ИНН	7707083893
43	Полное наименование	ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "СБЕРБАНК РОССИИ"
44	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706627422 27.07.2021
<b>Сведения об учете в налоговом органе</b>		
45	ИНН юридического лица	8911022518
46	КПП юридического лица	771801001
47	Дата постановки на учет в налоговом органе	19.07.2021
48	Сведения о налоговом органе, в котором юридическое лицо состоит (для юридических лиц, прекративших деятельность - состояло) на учете	Инспекция Федеральной налоговой службы № 18 по г.Москве



49	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706367052 19.07.2021
<b>Сведения о регистрации в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации</b>		
50	Регистрационный номер	087408039591
51	Дата регистрации в качестве страхователя	22.07.2021
52	Наименование территориального органа Пенсионного фонда Российской Федерации	Государственное учреждение - Главное Управление Пенсионного фонда РФ №7 по г. Москве и Московской области муниципальный район Сокольники г.Москвы
53	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706537761 22.07.2021
<b>Сведения о регистрации в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации</b>		
54	Регистрационный номер	890700149277211
55	Дата регистрации в качестве страхователя	01.09.2018
56	Наименование исполнительного органа Фонда социального страхования Российской Федерации	Филиал №21 Государственного учреждения - Московского регионального отделения Фонда социального страхования Российской Федерации
57	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	6187749859236 04.10.2018
<b>Сведения о видах экономической деятельности по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности</b>		
<i>Сведения об основном виде деятельности</i>		
<i>(ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2))</i>		
58	Код и наименование вида деятельности	06.10 Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа
59	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2098911015102 12.11.2009
<b>Сведения о дополнительных видах деятельности</b>		
<i>(ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2))</i>		
<b>1</b>		
60	Код и наименование вида деятельности	06.20 Добыча природного газа и газового конденсата
61	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2098911015102 12.11.2009
<b>2</b>		
62	Код и наименование вида деятельности	19.20 Производство нефтепродуктов
63	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1078911000013 15.01.2007

<b>3</b>		
64	Код и наименование вида деятельности	19.20.2 Разделение и извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа
65	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2098911015102 12.11.2009
<b>4</b>		
66	Код и наименование вида деятельности	52.10.21 Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки
67	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2098911015102 12.11.2009
<b>5</b>		
68	Код и наименование вида деятельности	71.12.3 Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы
69	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2098911015102 12.11.2009
<b>Сведения о лицензиях</b>		
<b>1</b>		
70	Серия и номер лицензии	ВП-00-010921
71	Дата лицензии	12.11.2009
72	Дата начала действия лицензии	12.11.2009
73	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности
74	Наименование лицензирующего органа	ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
75	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	7127847253571 04.06.2012
<b>2</b>		
76	Серия и номер лицензии	ВХ-00 016246 Переоформ
77	Дата лицензии	03.11.2016
78	Дата начала действия лицензии	03.11.2016
79	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности
80	Наименование лицензирующего органа	Центральный аппарат Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
81	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2167750282467 11.11.2016
<b>3</b>		
82	Серия и номер лицензии	СЛХ 01926 ВЭ
83	Дата лицензии	07.05.2007

84	Дата начала действия лицензии	07.05.2007
85	Наименование лицензируемого вида деятельности, на который выдана лицензия	Пользование участками недр для целей геологического изучения и добычи подземных вод, используемых для питьевого водоснабжения населения или технологического обеспечения водой объектов промышленности
86	Наименование лицензирующего органа	Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа
87	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	8187747781455 24.04.2018
<b>Сведения о филиалах и представительствах</b>		
<i><b>Филиалы</b></i>		
88	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ сведений о данном филиале	2118911020260 30.09.2011
89	Наименование филиала	ФИЛИАЛ "УСТЬ-ПУРПЕЙСКИЙ" ООО "ПУРНЕФТЬ"
90	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2118911020260 30.09.2011
91	Адрес места нахождения филиала на территории Российской Федерации	629850, ЯМАЛО-НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ, Р-Н ПУРОВСКИЙ, ТЕР УСТЬ-ПУРПЕЙСКИЙ ЛИЦЕНЗИОННЫЙ УЧАСТОК, -, -, -
92	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2118911020260 30.09.2011
93	Сведения об учете в налоговом органе по месту нахождения филиала	КПП филиала: 891143001 Дата постановки на учет: 30.09.2011
94	Сведения о налоговом органе по месту нахождения филиала	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
95	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2217706984427 09.08.2021
<b>Сведения о реорганизации</b>		
96	Форма реорганизации	Находится в процессе реорганизации в форме присоединения к другому ЮЛ
97	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2227702568795 23.03.2022

Сведения о юридических лицах, участвующих в реорганизации		
1		
98	ОГРН	1127746385161
99	ИНН	7718887053
100	Полное наименование юридического лица	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ "ЯНГПУР"
101	Состояние юридического лица после завершения реорганизации	ПРОДОЛЖИТ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПОСЛЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ
102	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2227702568795 23.03.2022
2		
103	ОГРН	1078911000013
104	ИНН	8911022518
105	Полное наименование юридического лица	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПУРНЕФТЬ"
106	Состояние юридического лица после завершения реорганизации	ПРЕКРАТИТ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПОСЛЕ РЕОРГАНИЗАЦИИ
107	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	2227702568795 23.03.2022
<b>Сведения о правопродшественнике</b>		
108	ОГРН	1068911006856
109	ИНН	8911022050
110	Полное наименование юридического лица	ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ПУРНЕФТЬ"
111	ГРН и дата внесения в ЕГРЮЛ записи, содержащей указанные сведения	1078911000013 15.01.2007
<b>Сведения о записях, внесенных в Единый государственный реестр юридических лиц</b>		
1		
112	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	1078911000013 15.01.2007
113	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Создание юридического лица путем реорганизации в форме преобразования
114	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
115	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА, СОЗДАВАЕМОГО ПУТЕМ РЕОРГАНИЗАЦИИ В ФОРМЕ ПРЕОБРАЗОВАНИЯ
116	Номер документа	1
117	Дата документа	09.01.2007

118	Наименование документа	ПЕРЕДАТОЧНЫЙ АКТ
119	Номер документа	2
120	Дата документа	09.01.2007
121	Наименование документа	УВЕДОМЛЕНИЕ
122	Номер документа	3
123	Дата документа	09.01.2007
124	Наименование документа	УСТАВ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
125	Номер документа	4
126	Дата документа	09.01.2007
127	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
128	Номер документа	5
129	Дата документа	09.01.2007
130	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О РЕОРГАНИЗАЦИИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
131	Номер документа	6
132	Дата документа	09.01.2007
133	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ПОВТОРНОЙ ВЫДАЧЕ СВИДЕТЕЛЬСТВА О ВНЕСЕНИИ ЗАПИСИ В ЕГРЮЛ
134	Наименование документа	ПЛАТЕЖНЫЙ ДОКУМЕНТ ЗА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ СОДЕРЖАЩИХСЯ В ГОСУДАРСТВЕННОМ РЕЕСТРЕ СВЕДЕНИЙ
135	Номер документа	70986-54433-70331
136	Дата документа	22.01.2013
137	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
	Сведения о статусе записи	
138	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрационным органом
139	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2088911001310 26.01.2008
140	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2088911013805 22.08.2008

141	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2118911017861 25.07.2011
142	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2137847344809 05.02.2013
<b>2</b>		
143	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2078911000144 15.01.2007
144	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
145	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
<b>3</b>		
146	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2078911009824 22.06.2007
147	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации
148	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
<b>4</b>		
149	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2078911012299 26.09.2007
150	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
151	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
<b>5</b>		
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
152	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
153	Номер документа	1
154	Дата документа	21.09.2007
<b>6</b>		
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
155	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000673018 26.09.2007

5		
156	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2078911012300 26.09.2007
157	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
158	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
159	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
160	Номер документа	1
161	Дата документа	21.09.2007
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
162	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
163	Номер документа	2
164	Дата документа	21.09.2007
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
165	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
166	Номер документа	3
167	Дата документа	21.09.2007
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
168	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
169	Номер документа	4
170	Дата документа	21.09.2007
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
171	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000673019 26.09.2007
6		
172	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2088911001310 26.01.2008
173	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи ошибками, допущенными регистрирующим органом
174	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу

175	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	1078911000013 15.01.2007
<b>7</b>		
176	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2088911007403 11.04.2008
177	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
178	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
<b>8</b>		
179	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2088911010835 10.06.2008
180	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
181	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
<b>Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ</b>		
182	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
183	Номер документа	1
184	Дата документа	05.06.2008
<b>Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ</b>		
185	Наименование документа	ДОГОВОР №1187 КУПЛИ-ПРОДАЖИ ДОЛИ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ООО"ПУРНЕФТЬ"
186	Номер документа	2
187	Дата документа	05.06.2008
<b>Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ</b>		
188	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	54 003822172 10.06.2008
<b>Сведения о статусе записи</b>		
189	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
190	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2088911013002 16.07.2008



<b>9</b>		
191	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2088911010846 10.06.2008
192	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
193	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
194	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
195	Номер документа	1
196	Дата документа	05.06.2008
197	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
198	Номер документа	2
199	Дата документа	05.06.2008
200	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
201	Номер документа	3
202	Дата документа	05.06.2008
203	Наименование документа	УСТАВ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
204	Номер документа	4
205	Дата документа	05.06.2008
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
206	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	54 003822173 10.06.2008
<b>10</b>		
207	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2088911013002 16.07.2008
208	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи ошибками, допущенными регистрирующим органом
209	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
210	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2088911010835 10.06.2008

11		
211	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2088911013805 22.08.2008
212	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи с ошибками, допущенными заявителем в ранее представленном заявлении
213	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
214	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, ПРИ ИСПРАВЛЕНИИ ОШИБОК, ДОПУЩЕННЫХ ЗАЯВИТЕЛЕМ РАНЕЕ
215	Номер документа	1
216	Дата документа	15.08.2008
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
217	Наименование документа	РЕШЕНИЕ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ
218	Номер документа	2
219	Дата документа	15.08.2008
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
220	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000737300 22.08.2008
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
221	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	1078911000013 15.01.2007
12		
222	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911001572 03.02.2009
223	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
224	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
225	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
226	Номер документа	26
227	Дата документа	28.01.2009

228	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
229	Дата документа	28.01.2009
230	Наименование документа	ПРОТОКОЛ №6
231	Дата документа	28.01.2009
232	Наименование документа	УСТАВ
233	Дата документа	28.01.2009
234	Наименование документа	УЧРЕДИТЕЛЬНЫЙ ДОГОВОР
235	Дата документа	28.01.2009
<b>13</b>		
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
236	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000739063 03.02.2009
237	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911002562 17.02.2009
238	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
239	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
240	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
241	Номер документа	64
242	Дата документа	10.02.2009
243	Наименование документа	ПРИКАЗ №03 ОТ 09.02.2009
244	Дата документа	10.02.2009
245	Наименование документа	ПРОТОКОЛ №7
246	Дата документа	10.02.2009
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
247	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000739357 17.02.2009

<b>14</b>		
248	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911009569 21.05.2009
249	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
250	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
251	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
252	Номер документа	241
253	Дата документа	14.05.2009
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
254	Наименование документа	ИНОЙ ДОКУМЕНТ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
255	Дата документа	14.05.2009
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
256	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000740792 21.05.2009
Сведения о статусе записи		
257	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
258	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2098911012704 31.08.2009
<b>15</b>		
259	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911009570 21.05.2009
260	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
261	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
262	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
263	Номер документа	242
264	Дата документа	14.05.2009
265	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
266	Дата документа	14.05.2009
267	Наименование документа	ИЗМЕНЕНИЯ В УСТАВ
268	Дата документа	14.05.2009
269	Наименование документа	ПРОТОКОЛ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ УЧАСТНИКОВ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
270	Дата документа	14.05.2009
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
271	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000740793 21.05.2009
	<b>16</b>	
272	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911012704 31.08.2009
273	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи ошибками, допущенными регистрирующим органом
274	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
275	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000741780 31.08.2009
276	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2098911009569 21.05.2009
	<b>17</b>	
277	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911015102 12.11.2009
278	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в устав общества с ограниченной ответственностью в целях приведения его в соответствие с положениями Федерального закона от 30.12.2008 № 312-ФЗ

279	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
280	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
281	Номер документа	460
282	Дата документа	05.11.2009
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
283	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
284	Дата документа	05.11.2009
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
285	Наименование документа	УСТАВ
286	Дата документа	05.11.2009
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
287	Наименование документа	ПРОТОКОЛ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ УЧАСТНИКОВ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
288	Дата документа	05.11.2009
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
289	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000742487 12.11.2009
<b>18</b>		
290	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911015190 13.11.2009
291	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
292	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
293	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
294	Номер документа	466
295	Дата документа	06.11.2009
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
296	Наименование документа	ДОГОВОР ЗАЛОГА ДОЛИ УСТАВНОГО КАПИТАЛА
297	Дата документа	06.11.2009

	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
298	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000742503 13.11.2009
<b>19</b>		
299	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911018369 23.12.2009
300	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
301	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
302	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
303	Номер документа	619
304	Дата документа	16.12.2009
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
305	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000742978 23.12.2009
<b>20</b>		
306	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911018534 24.12.2009
307	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
308	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
309	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
310	Номер документа	628
311	Дата документа	17.12.2009
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
312	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000742994 24.12.2009

21		
313	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2098911018699 25.12.2009
314	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
315	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
316	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
317	Номер документа	657
318	Дата документа	18.12.2009
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
319	Наименование документа	ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ
320	Дата документа	18.12.2009
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
321	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000743022 25.12.2009
22		
322	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911001428 02.02.2010
323	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
324	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
325	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
326	Номер документа	24
327	Дата документа	26.01.2010
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
328	Наименование документа	ДОГОВОР ЗАЛОГА
329	Дата документа	26.01.2010



	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
330	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000743394 02.02.2010
<b>23</b>		
331	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911001439 02.02.2010
332	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
333	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
334	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
335	Номер документа	23
336	Дата документа	26.01.2010
337	Наименование документа	СОГЛАШЕНИЕ О РАСТОРЖЕНИИ ДОГОВОРА
338	Дата документа	26.01.2010
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
339	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000743395 02.02.2010
	Сведения о статусе записи	
340	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
341	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2108911005289 11.05.2010
<b>24</b>		
342	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911005289 11.05.2010
343	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи с ошибками, допущенными заявителем в ранее представленном заявлении
344	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
345	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, ПРИ ИСПРАВЛЕНИИ ОШИБОК, ДОПУЩЕННЫХ ЗАЯВИТЕЛЕМ РАНЕЕ
346	Номер документа	226
347	Дата документа	30.04.2010
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
348	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000744612 11.05.2010
349	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2108911001439 02.02.2010
	<b>25</b>	
350	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911005663 18.05.2010
351	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
352	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	<b>26</b>	
353	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911005685 18.05.2010
354	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
355	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	<b>27</b>	
356	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911005916 19.05.2010
357	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
358	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	<b>28</b>	
359	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911007808 17.06.2010
360	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
361	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
362	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
363	Номер документа	277
364	Дата документа	09.06.2010
365	Наименование документа	ПРИКАЗ О НАЗНАЧЕНИИ
366	Наименование документа	РЕШЕНИЕ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ
367	Наименование документа	ДОКУМЕНТ, УДОСТОВЕРЯЮЩИЙ ЛИЧНОСТЬ ГРАЖДАНИНА РФ
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
368	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000745038 17.06.2010
	<b>29</b>	
369	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911010910 17.09.2010
370	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
371	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
372	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
373	Номер документа	385
374	Дата документа	10.09.2010
375	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
376	Дата документа	10.09.2010
377	Наименование документа	ПРОТОКОЛ №1
378	Дата документа	10.09.2010
379	Наименование документа	УСТАВ

380	Дата документа	10.09.2010
	Сведения о статусе записи	
381	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
382	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2118911017850 25.07.2011
<b>30</b>		
383	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911011086 27.09.2010
384	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
385	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
386	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
387	Номер документа	398
388	Дата документа	20.09.2010
389	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ
390	Дата документа	20.09.2010
391	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
392	Дата документа	20.09.2010
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
393	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000745791 27.09.2010
<b>31</b>		
394	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911011097 27.09.2010
395	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
396	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу

Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
397	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
398	Номер документа	397
399	Дата документа	20.09.2010
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
400	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000745792 27.09.2010
<b>32</b>		
401	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911011152 29.09.2010
402	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о предоставлении лицензии
403	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
<b>33</b>		
404	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911012714 20.10.2010
405	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
406	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
407	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
408	Номер документа	427
409	Дата документа	13.10.2010
410	Наименование документа	ПИСЬМО О ПЕРЕДАЧЕ ЗАЯВЛЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ООО "ЭКОСИБ" ГРИГОРЬЕВА В. А.
411	Дата документа	13.10.2010

	Сведения о статусе записи	
412	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
413	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2118911014605 05.05.2011
<b>34</b>		
414	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2108911013320 10.11.2010
415	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
416	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
417	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
418	Номер документа	461
419	Дата документа	01.11.2010
	Сведения о статусе записи	
420	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
421	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	2118911014616 05.05.2011
<b>35</b>		
422	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2118911014605 05.05.2011
423	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о повторной выдаче свидетельства
424	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
425	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000820937 05.05.2011
426	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2108911012714 20.10.2010

36		
427	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2118911014616 05.05.2011
428	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о повторной выдаче свидетельства
429	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
430	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000820938 05.05.2011
431	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2108911013320 10.11.2010
37		
432	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2118911017850 25.07.2011
433	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о повторной выдаче свидетельства
434	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
435	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000821867 25.07.2011
436	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2108911010910 17.09.2010
38		
437	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2118911017861 25.07.2011
438	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о повторной выдаче свидетельства
439	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
440	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	1078911000013 15.01.2007
39		
441	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2118911019720 12.09.2011
442	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц

443	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
444	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ В ЕДИНЫЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ ИЗМЕНЕНИЙ В СВЕДЕНИЯ О ЮРИДИЧЕСКОМ ЛИЦЕ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ВНЕСЕНИЕМ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
445	Номер документа	540
446	Дата документа	05.09.2011
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
447	Наименование документа	ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА №16
448	Дата документа	05.09.2011
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
449	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000844144 12.09.2011
<b>40</b>		
450	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2118911020260 30.09.2011
451	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
452	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
453	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА
454	Номер документа	567
455	Дата документа	23.09.2011
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
456	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ УПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
457	Дата документа	23.09.2011
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
458	Наименование документа	ПРОТОКОЛ №17
459	Дата документа	23.09.2011
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
460	Наименование документа	УСТАВ
461	Дата документа	23.09.2011



	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
462	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	89 000844319 30.09.2011
<b>41</b>		
463	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2118911020391 30.09.2011
464	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
465	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №3 по Ямало-Ненецкому автономному округу
<b>42</b>		
466	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8117847625668 10.11.2011
467	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
468	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
<b>43</b>		
469	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8117847711886 17.11.2011
470	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
471	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
<b>44</b>		
472	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8117847745975 21.11.2011
473	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
474	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
475	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
476	Наименование документа	ПИСЬМО НОТАРИУСА
477	Наименование документа	ОПИСЬ
478	Наименование документа	КОНВЕРТ

	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
479	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008417007 21.11.2011
	Сведения о статусе записи	
480	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом
481	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	6127847797368 26.04.2012
<b>45</b>		
482	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8117847968120 05.12.2011
483	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации
484	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
<b>46</b>		
485	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2127847338386 30.01.2012
486	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
487	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
488	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
489	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
490	Наименование документа	ОПИСЬ
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
491	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008331876 30.01.2012
	Сведения о статусе записи	
492	Статус записи	В запись внесены исправления в связи с технической ошибкой, допущенной регистрирующим органом

493	ГРН и дата записи, которой в данную запись внесены исправления в связи с технической ошибкой	6127847834152 26.04.2012
<b>47</b>		
494	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2127847829460 02.03.2012
495	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
496	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
<b>48</b>		
497	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2127847873151 06.03.2012
498	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
499	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
500	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
501	Номер документа	568
502	Дата документа	22.02.2012
503	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
504	Наименование документа	ВЫП-КА
505	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
506	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
507	Наименование документа	ОПИСЬ
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
508	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008532581 06.03.2012
<b>49</b>		
509	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6127847797368 26.04.2012

510	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи с ошибками, допущенными заявителем в ранее представленном заявлении
511	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
512	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИСПРАВЛЕНИИ ОШИБОК, ДОПУЩЕННЫХ В РАНЕЕ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РЕГИСТРАЦИИ ДОКУМЕНТАХ (п.2.3)
513	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
514	Наименование документа	ОПИСЬ
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
515	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008588670 26.04.2012
516	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	8117847745975 21.11.2011
	<b>50</b>	
517	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6127847834152 26.04.2012
518	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи с ошибками, допущенными заявителем в ранее представленном заявлении
519	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
520	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИСПРАВЛЕНИИ ОШИБОК, ДОПУЩЕННЫХ В РАНЕЕ ПРЕДСТАВЛЕННЫХ ДЛЯ РЕГИСТРАЦИИ ДОКУМЕНТАХ (п.2.3)
521	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
522	Наименование документа	ОПИСЬ
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
523	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008588807 26.04.2012

524	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	2127847338386 30.01.2012
<b>51</b>		
525	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	7127847253571 04.06.2012
526	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о переоформлении лицензии, внесении изменений в сведения о лицензии (сведений о продлении срока действия лицензии)
527	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
528	Наименование документа	СОПРОВОДИТЕЛЬНОЕ ПИСЬМО
529	Номер документа	20657
530	Дата документа	01.06.2012
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
531	Наименование документа	РЕШЕНИЕ ЛО О ПЕРЕОФОРМЛЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ
532	Номер документа	20657
533	Дата документа	01.06.2012
<b>52</b>		
534	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	9127847942521 07.12.2012
535	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
536	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
537	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
538	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
539	Наименование документа	ОПИСЬ
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
540	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008729591 07.12.2012
<b>53</b>		
541	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2137847249560 29.01.2013

542	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
543	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
544	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
545	Наименование документа	ПРОТОКОЛ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ УЧАСТНИКОВ ЮЛ
546	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
547	Наименование документа	ОПИСЬ
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
548	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008775894 29.01.2013
<b>54</b>		
549	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2137847344809 05.02.2013
550	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение в Единый государственный реестр юридических лиц сведений о повторной выдаче свидетельства
551	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ		
552	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008781778 05.02.2013
553	ГРН и дата записи, в которую данной записью внесены исправления	1078911000013 15.01.2007
<b>55</b>		
554	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2137847926170 21.03.2013
555	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
556	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
557	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
558	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
559	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
560	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
561	Наименование документа	СОПРОВОДИТЕЛЬНОЕ ПИСЬМО
562	Наименование документа	ОПИСЬ
	Сведения о свидетельстве, подтверждающем факт внесения записи в ЕГРЮЛ	
563	Серия, номер и дата выдачи свидетельства	78 008934576 21.03.2013
<b>56</b>		
564	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8137847590785 14.10.2013
565	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
566	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
567	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
568	Наименование документа	СОПР. ПИСЬМО
569	Наименование документа	ОПИСЬ
<b>57</b>		
570	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8137847590796 14.10.2013
571	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
572	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу

	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
573	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
574	Наименование документа	СОПР. ПИСЬМО
575	Наименование документа	ОПИСЬ
<b>58</b>		
576	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8137847677828 18.10.2013
577	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
578	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
579	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
580	Наименование документа	ОПИСЬ
581	Наименование документа	ПРОТОКОЛ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ УЧАСТНИКОВ ЮЛ
582	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
<b>59</b>		
583	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8137847699773 22.10.2013
584	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
585	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
586	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
587	Наименование документа	ПИСЬМО НОТАРИУСА
588	Наименование документа	ОПИСЬ
589	Наименование документа	КОНВЕРТ



<b>60</b>		
590	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8137847885497 08.11.2013
591	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
592	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
593	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
594	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
595	Наименование документа	ОПИСЬ
596	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
597	Номер документа	712809422353823
598	Дата документа	31.10.2013
599	Наименование документа	ПРОТОКОЛ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ УЧАСТНИКОВ ЮЛ
600	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
<b>61</b>		
601	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6147847334145 10.04.2014
602	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Уведомление регистрирующего органа о внесении изменений в учредительные документы юридического лица
603	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
604	Наименование документа	Р13002 УВЕДОМЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
605	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
606	Наименование документа	ПРОТОКОЛ
607	Наименование документа	ОПИСЬ
608	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ

<b>62</b>		
609	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8147847194850 09.09.2014
610	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
611	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
<b>Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ</b>		
612	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД. ДОКУМЕНТЫ
613	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
614	Наименование документа	ОПИСЬ
615	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
616	Номер документа	714870400385654
617	Дата документа	29.08.2014
618	Наименование документа	ПРОТОКОЛ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ УЧАСТНИКОВ ЮЛ
619	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
<b>63</b>		
620	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8147847194861 09.09.2014
621	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
622	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
<b>64</b>		
623	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8147747577508 15.09.2014
624	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации
625	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>65</b>		
626	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	9147747773550 21.10.2014
627	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе

628	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>66</b>		
629	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	9147747781117 21.10.2014
630	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
631	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>67</b>		
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
632	Наименование документа	ИНОЙ ДОКУМ. В СООТВ.С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ
633	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ ПО ФОРМЕ Р14001
<b>67</b>		
634	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	9147747849922 23.10.2014
635	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
636	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>68</b>		
637	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2147748547549 12.11.2014
638	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
639	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>68</b>		
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
640	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
641	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ
642	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
643	Номер документа	4685073162
644	Дата документа	05.11.2014
645	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

646	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
<b>69</b>		
647	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2147748881751 19.11.2014
648	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации
649	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>70</b>		
650	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2147748882356 19.11.2014
651	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
652	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>71</b>		
653	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6147748209713 28.11.2014
654	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
655	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
656	Наименование документа	ИНОЙ ДОКУМ. В СООТВ.С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ
657	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ ПО ФОРМЕ Р14001
<b>72</b>		
658	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2157746115041 09.01.2015
659	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
660	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
661	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
662	Наименование документа	ПИСЬМО

73		
663	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	9157746866565 18.06.2015
664	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
665	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
666	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
667	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
74		
668	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	7157747004672 17.08.2015
669	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
670	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
671	Наименование документа	Р13001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ, ВНОСИМЫХ В УЧРЕД.ДОКУМЕНТЫ
672	Наименование документа	ДОКУМЕНТ ОБ ОПЛАТЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОШЛИНЫ
673	Номер документа	4926149109
674	Дата документа	11.08.2015
675	Наименование документа	УСТАВ ЮЛ В НОВОЙ РЕДАКЦИИ
676	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В УЧРЕДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ
677	Наименование документа	ДОГОВОР АРЕНДЫ
678	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ
75		
679	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	7157747006036 17.08.2015
680	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
681	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве

76		
682	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	7157747006124 17.08.2015
683	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
684	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
77		
685	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8157747178988 25.09.2015
686	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
687	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
688	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ ПО ФОРМЕ Р14001
689	Наименование документа	ИНОЙ ДОКУМ. В СООТВ.С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ
690	Наименование документа	ИНОЙ ДОКУМ. В СООТВ.С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ
78		
691	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8167748331116 09.09.2016
692	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
693	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
79		
694	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8167749615730 20.10.2016
695	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации
696	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
80		
697	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2167750282467 11.11.2016
698	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о переоформлении лицензии, внесении изменений в сведения о лицензии (сведений о продлении срока действия лицензии)

699	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>81</b>		
700	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6177746399264 14.02.2017
701	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
702	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>82</b>		
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
703	Наименование документа	Р14001 ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ИЗМ.СВЕДЕНИЙ, НЕ СВЯЗАННЫХ С ИЗМ. УЧРЕД.ДОКУМЕНТОВ (П.2.1)
704	Наименование документа	ПРОТОКОЛ
705	Наименование документа	ДОВЕРЕННОСТЬ НА ДАНИЛЕВИЧА А С
<b>83</b>		
706	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	8187747781455 24.04.2018
707	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о переоформлении лицензии, внесении изменений в сведения о лицензии (сведений о продлении срока действия лицензии)
708	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>84</b>		
709	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	7187748528686 18.07.2018
710	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о переоформлении лицензии, внесении изменений в сведения о лицензии (сведений о продлении срока действия лицензии)
711	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>85</b>		
712	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	6187749859236 04.10.2018
713	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в исполнительном органе Фонда социального страхования Российской Федерации
714	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>85</b>		
715	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2197746810919 23.01.2019

716	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление лицензирующим органом сведений о переоформлении лицензии, внесении изменений в сведения о лицензии (сведений о продлении срока действия лицензии)
717	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>86</b>		
718	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2207703127245 27.03.2020
719	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
720	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>87</b>		
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
721	Наименование документа	ЗАЯВЛЕНИЕ ПО ФОРМЕ Р14001
722	Наименование документа	ИНОЙ ДОКУМ. В СООТВ.С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ
<b>88</b>		
723	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2207708178390 01.09.2020
724	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Внесение изменений в сведения, содержащиеся в Едином государственном реестре юридических лиц, в связи с переименованием (переподчинением) адресных объектов
725	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>88</b>		
726	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217701808730 11.03.2021
727	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Государственная регистрация изменений, внесенных в учредительный документ юридического лица, и внесение изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ
728	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>88</b>		
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
729	Наименование документа	Р13014 Заявление об изменении учр.документа и/или иных сведений о ЮЛ
730	Наименование документа	Решение о внесении изменений в учредительный документ ЮЛ, либо иное решение или документ, на основании которого вносятся данные изменения
731	Наименование документа	Устав ЮЛ



732	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
733	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
734	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
<b>89</b>		
735	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217703777509 11.05.2021
736	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
737	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
738	Наименование документа	Р13014 Заявление об изменении учр.документа и/или иных сведений о ЮЛ
<b>90</b>		
739	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217705365436 22.06.2021
740	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
741	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
742	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
743	Наименование документа	Р13014 Заявление об изменении учр.документа и/или иных сведений о ЮЛ
<b>91</b>		
744	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217706366953 19.07.2021
745	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
746	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
747	Наименование документа	Р13014 Заявление об изменении учр.документа и/или иных сведений о ЮЛ
748	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ

749	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
750	Наименование документа	Акт обследования заявленного адреса юридического лица
751	Дата документа	15.07.2021
<b>92</b>		
752	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217706367041 19.07.2021
753	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
754	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>93</b>		
755	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217706367052 19.07.2021
756	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе
757	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>94</b>		
758	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217706537761 22.07.2021
759	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о регистрации юридического лица в качестве страхователя в территориальном органе Пенсионного фонда Российской Федерации
760	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>95</b>		
761	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217706627422 27.07.2021
762	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Изменение сведений о юридическом лице, содержащихся в Едином государственном реестре юридических лиц
763	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
<b>96</b>		
	Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ	
764	Наименование документа	Р13014 Заявление об изменении учр.документа и/или иных сведений о ЮЛ
<b>96</b>		
765	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217706984427 09.08.2021
766	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений об учете юридического лица в налоговом органе по месту нахождения филиала/представительства
767	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве

97		
768	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2217711931699 24.12.2021
769	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Представление сведений о выдаче или замене документов, удостоверяющих личность гражданина Российской Федерации на территории Российской Федерации
770	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
98		
771	ГРН и дата внесения записи в ЕГРЮЛ	2227702568795 23.03.2022
772	Причина внесения записи в ЕГРЮЛ	Начало процедуры реорганизации юридического лица в форме присоединения
773	Наименование регистрирующего органа, которым запись внесена в ЕГРЮЛ	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
Сведения о документах, представленных при внесении записи в ЕГРЮЛ		
774	Наименование документа	РЕШЕНИЕ О РЕОРГАНИЗАЦИИ ЮЛ
775	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
776	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
777	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
778	Наименование документа	Р12003 Уведомление о начале процедуры реорганизации

779	Наименование документа	Иной докум. в соотв.с законодательством РФ
-----	------------------------	--

Выписка сформирована с использованием сервиса «Предоставление сведений из ЕГРЮЛ/ЕГРИП», размещенного на официальном сайте ФНС России в сети Интернет по адресу: <https://egrul.nalog.ru>



**ПУРНЕФТЬ**

Общество с ограниченной ответственностью

ООО «Пурнефть»  
107113, г. Москва, вн.тер.  
г. Муниципальный округ Сокольники,  
ул. Сокольнический вал, д.2А, помещ. 125  
ИНН 8911022518 ОГРН 1078911000013  
E-mail: info@purneft.ru

Исх.№ 10 от 08.02.2022 г.  
На исх. 16 от 18.01.20222 г.

*«О согласовании ОТП  
по договору 08/21 от 20.10.2021г.»*

**Директору  
ООО «АСУ Проект Инжиниринг»  
К.Г. Гульянц**

**Уважаемый Карен Геннадьевич!**

Рассмотрев представленные основные технические решения (в том числе трассу проектируемого трубопровода, расстановку и конструкцию узлов запорной арматуры) по объекту «Трубопровод Р-156 – ДНС-2», разработанные в рамках договора 08/21 от 01.11.2021 г., сообщая, что ООО "Пурнефть" согласовало данные основные технические решения.

**Начальник ОКС**

**А.В. Дьяченко**

*Исполнитель:  
Колоколов Р.Ю  
r.kolokolov@purneft.ru*



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО  
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО  
УРАЛЬСКОМУ ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ  
(УРАЛНЕДРА)

Отдел геологии и лицензирования по  
Ямало-Ненецкому автономному округу  
(Ямалнедра)

ул. Мира, 40, 5 секция, а/я 9, г. Салехард, 629008  
Тел. (34922) 4-07-59, факс (34922) 4-40-32  
E-mail: yamal@rosnedra.gov.ru

12.07.2022 № 006-13/1417  
на № 222 от 03.06.2022

Директору ООО «АСУ Проект  
Инжиниринг»

К.Г. Гульянц

### РАЗРЕШЕНИЕ № 178-Я

**на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания подземных сооружений**

на основании протокола заседания Комиссии по рассмотрению заявлений на выдачу разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода в случаях, отнесённых к полномочиям Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу от 05.07.2022 №14/22.

Выдано: Отдел геологии и лицензирования Департамента по недропользованию по Уральскому федеральному округу по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра), 12.07.2022.

(наименование территориального органа Роснедр, дата выдачи)

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Пурнефть» (ООО «Пурнефть») ИНН 8911022518, ОГРН 1078911000013.

(для юридического лица - наименование, организационно-правовая форма, для физического лица - фамилия, имя, отчество (последнее - при наличии), ИНН, ОГРН)

2. Данные об участке предстоящей застройки: Пуровский район, Ямало-Ненецкий автономный округ.

(наименование субъекта Российской Федерации, муниципального образования, кадастровый номер земельного участка (при наличии), иные адресные ориентиры)

<\*> Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.

3. Координаты внешних контуров расположенных на участке строительства месторождений полезных ископаемых <\*>:

Наименование месторождений полезных ископаемых	Приложение
Губкинское НГКМ	(Координаты контура (Губкинского НГКМ) приведены в приложении №2 к настоящему разрешению)
Крещенское НМ	(Координаты контура (Крещенского НМ) приведены в приложении №3 к настоящему разрешению)

<\*> Сведения о месторождениях полезных ископаемых указываются в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых, ведение которого осуществляется в соответствии с приказом Минприроды России от 06.09.2012 N 265 "Об утверждении Порядка постановки запасов полезных ископаемых на государственный баланс и их списании с государственного баланса" (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2012 г., регистрационный N 26227) и в соответствии с данными территориального баланса запасов общераспространенных полезных ископаемых соответствующего субъекта Российской Федерации, ведение которого осуществляется в соответствии с приказом Минприроды России от 11.08.2014 N 362 "Об утверждении Порядка составления и ведения территориальных балансов запасов и кадастров месторождений и проявлений общераспространенных полезных ископаемых" (зарегистрирован Минюстом России 7 ноября 2014 г., регистрационный N 34604).

4. Сведения об объекте намечаемого строительства: «Трубопровод Р-156 – ДНС - 2».  
(указывается наименование объекта капитального строительства на земельных участках, расположенных за границами населенных пунктов, или подземного сооружения за границами населенных пунктов в соответствии с заявкой)

Неотъемлемые приложения:

1. Сведения о географических координатах участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки (в соответствии с заявочными материалами) на 1 л.;

2. Сведения о географических координатах контуров месторождений (Губкинское НГКМ) на 22 л.

3. Сведения о географических координатах контуров месторождений (Крещенское НМ) на 5 л.

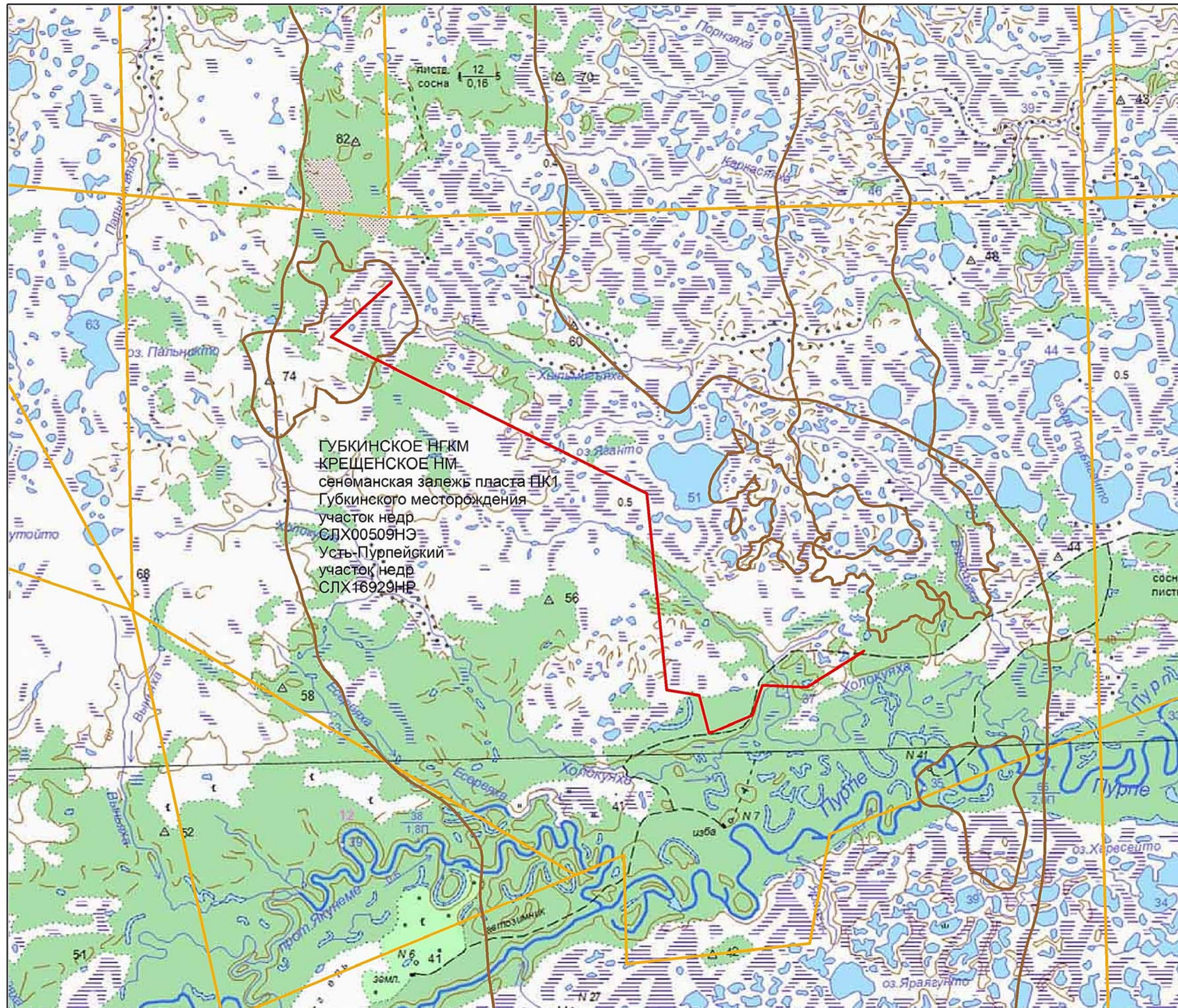
Заместитель начальника  
Департамента - начальник отдела  
геологии и лицензирования по ЯНАО






С.В. Малыгин

Исп. Кочурова Е.А.  
8 (34922) 4-07-59  
вх. № 1450 от 03.06.2022

Схема расположения участка работ по объекту:  
 "Трубопровод Р-156 - ДНС-2"  
 Масштаб 1:100 000



Географические координаты Система координат ГСК-2011						
№ точки	Широта гр.	Широта мин.	Широта сек.	Долгота гр.	Долгота мин.	Долгота сек.
1	76	29	57,2604	64	46	11,9496
2	76	28	5,8548	64	45	31,1904
3	76	37	29,4564	64	43	24,0528
4	76	37	56,2008	64	40	51,564
5	76	38	54,8808	64	40	46,668
6	76	39	10,5696	64	40	16,77
7	76	40	29,3232	64	40	30,414
8	76	40	49,5444	64	40	53,4072
9	76	42	9,5724	64	40	50,826
10	76	43	54,174	64	41	17,5632

-  Запрашиваемый объект
-  Месторождения УВС
-  Лицензии УВС



Географические координаты  
Система координат ГСК-2011

№ точки	Наименование месторождения	Широта			Долгота		
		гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
0	Губкинское НГКМ	64	59	47,652	76	39	19,26
1	Губкинское НГКМ	64	59	46,716	76	39	24,048
2	Губкинское НГКМ	64	59	58,2	76	39	34,884
3	Губкинское НГКМ	64	59	58,38	76	39	35,028
4	Губкинское НГКМ	64	59	55,356	76	39	38,772
5	Губкинское НГКМ	64	59	53,52	76	39	41,508
6	Губкинское НГКМ	64	59	50,64	76	39	45,54
7	Губкинское НГКМ	64	59	46,86	76	39	50,94
8	Губкинское НГКМ	64	59	43,404	76	39	54,684
9	Губкинское НГКМ	64	59	39,408	76	39	57,24
10	Губкинское НГКМ	64	59	35,412	76	40	0,048
11	Губкинское НГКМ	64	59	30,732	76	40	2,208
12	Губкинское НГКМ	64	59	26,556	76	40	3,792
13	Губкинское НГКМ	64	59	23,172	76	40	4,584
14	Губкинское НГКМ	64	59	19,212	76	40	5,16
15	Губкинское НГКМ	64	59	15,792	76	40	5,016
16	Губкинское НГКМ	64	59	14,1	76	40	4,296
17	Губкинское НГКМ	64	59	12,336	76	40	3,684
18	Губкинское НГКМ	64	59	10,824	76	40	2,568
19	Губкинское НГКМ	64	59	9,744	76	40	1,452
20	Губкинское НГКМ	64	59	8,304	76	39	59,76
21	Губкинское НГКМ	64	59	5,892	76	39	55,404
22	Губкинское НГКМ	64	59	2,004	76	39	49,788
23	Губкинское НГКМ	64	58	57,792	76	39	44,316
24	Губкинское НГКМ	64	58	53,58	76	39	40,392
25	Губкинское НГКМ	64	58	42,78	76	39	31,104
26	Губкинское НГКМ	64	58	38,496	76	39	28,08
27	Губкинское НГКМ	64	58	31,08	76	39	23,76
28	Губкинское НГКМ	64	58	25,932	76	39	21,42
29	Губкинское НГКМ	64	58	23,88	76	39	20,628
30	Губкинское НГКМ	64	58	21,072	76	39	18,828
31	Губкинское НГКМ	64	58	17,112	76	39	16,02
32	Губкинское НГКМ	64	58	13,908	76	39	12,456
33	Губкинское НГКМ	64	58	10,092	76	39	6,228
34	Губкинское НГКМ	64	58	8,04	76	39	1,8
35	Губкинское НГКМ	64	58	3,828	76	38	47,004
36	Губкинское НГКМ	64	58	1,344	76	38	40,236
37	Губкинское НГКМ	64	57	59,76	76	38	37,176
38	Губкинское НГКМ	64	57	57,816	76	38	34,188
39	Губкинское НГКМ	64	57	54,792	76	38	31,092
40	Губкинское НГКМ	64	57	52,92	76	38	30,048
41	Губкинское НГКМ	64	57	50,796	76	38	29,616
42	Губкинское НГКМ	64	57	48,384	76	38	29,76
43	Губкинское НГКМ	64	57	45,828	76	38	30,48
44	Губкинское НГКМ	64	57	43,344	76	38	32,208
45	Губкинское НГКМ	64	57	40,572	76	38	34,98
46	Губкинское НГКМ	64	57	37,692	76	38	38,76

47	Губкинское НГКМ	64	57	34,128	76	38	44,844
48	Губкинское НГКМ	64	57	30,528	76	38	51,36
49	Губкинское НГКМ	64	57	26,352	76	38	59,388
50	Губкинское НГКМ	64	57	23,652	76	39	2,304
51	Губкинское НГКМ	64	57	21,888	76	39	3,744
52	Губкинское НГКМ	64	57	20,268	76	39	3,888
53	Губкинское НГКМ	64	57	18,756	76	39	3,852
54	Губкинское НГКМ	64	57	17,136	76	39	3,744
55	Губкинское НГКМ	64	57	15,66	76	39	3,204
56	Губкинское НГКМ	64	57	14,292	76	39	2,34
57	Губкинское НГКМ	64	57	12,6	76	39	1,296
58	Губкинское НГКМ	64	57	10,368	76	39	0,252
59	Губкинское НГКМ	64	57	8,46	76	38	59,496
60	Губкинское НГКМ	64	57	6,336	76	38	59,208
61	Губкинское НГКМ	64	57	4,248	76	38	59,424
62	Губкинское НГКМ	64	57	2,16	76	38	59,892
63	Губкинское НГКМ	64	56	57,516	76	39	2,232
64	Губкинское НГКМ	64	56	52,728	76	39	4,392
65	Губкинское НГКМ	64	56	48,372	76	39	6,408
66	Губкинское НГКМ	64	56	43,152	76	39	7,452
67	Губкинское НГКМ	64	56	38,832	76	39	8,892
68	Губкинское НГКМ	64	56	36,096	76	39	9,792
69	Губкинское НГКМ	64	56	33,864	76	39	11,34
70	Губкинское НГКМ	64	56	32,352	76	39	13,5
71	Губкинское НГКМ	64	56	30,3	76	39	16,884
72	Губкинское НГКМ	64	56	28,32	76	39	22,176
73	Губкинское НГКМ	64	56	26,088	76	39	29,808
74	Губкинское НГКМ	64	56	24,468	76	39	34,488
75	Губкинское НГКМ	64	56	22,2	76	39	39,6
76	Губкинское НГКМ	64	56	20,184	76	39	42,516
77	Губкинское НГКМ	64	56	18,456	76	39	43,488
78	Губкинское НГКМ	64	56	17,16	76	39	44,496
79	Губкинское НГКМ	64	56	14,748	76	39	44,496
80	Губкинское НГКМ	64	56	12,732	76	39	44,208
81	Губкинское НГКМ	64	56	10,932	76	39	43,632
82	Губкинское НГКМ	64	56	8,916	76	39	42,552
83	Губкинское НГКМ	64	56	4,848	76	39	39,132
84	Губкинское НГКМ	64	55	59,304	76	39	33,696
85	Губкинское НГКМ	64	55	50,844	76	39	26,712
86	Губкинское НГКМ	64	55	42,528	76	39	19,044
87	Губкинское НГКМ	64	55	35,004	76	39	11,808
88	Губкинское НГКМ	64	55	29,568	76	39	7,488
89	Губкинское НГКМ	64	55	25,752	76	39	5,58
90	Губкинское НГКМ	64	55	20,64	76	39	4,032
91	Губкинское НГКМ	64	55	13,008	76	39	3,24
92	Губкинское НГКМ	64	55	7,572	76	39	1,8
93	Губкинское НГКМ	64	55	4,08	76	39	0,72
94	Губкинское НГКМ	64	55	1,236	76	38	58,704
95	Губкинское НГКМ	64	54	58,392	76	38	56,544
96	Губкинское НГКМ	64	54	54,432	76	38	53,232
97	Губкинское НГКМ	64	54	46,332	76	38	45,204
98	Губкинское НГКМ	64	54	40,392	76	38	40,236
99	Губкинское НГКМ	64	54	36,576	76	38	37,716

100	Губкинское НГКМ	64	54	28,872	76	38	33,432
101	Губкинское НГКМ	64	54	24,264	76	38	30,984
102	Губкинское НГКМ	64	54	21,312	76	38	29,4
103	Губкинское НГКМ	64	54	16,92	76	38	26,268
104	Губкинское НГКМ	64	54	8,208	76	38	17,916
105	Губкинское НГКМ	64	54	2,412	76	38	12,192
106	Губкинское НГКМ	64	53	57,876	76	38	8,196
107	Губкинское НГКМ	64	53	54,024	76	38	4,776
108	Губкинское НГКМ	64	53	46,968	76	37	59,88
109	Губкинское НГКМ	64	53	42,252	76	37	56,244
110	Губкинское НГКМ	64	53	36,312	76	37	51,924
111	Губкинское НГКМ	64	53	30,408	76	37	45,3
112	Губкинское НГКМ	64	53	25,008	76	37	38,064
113	Губкинское НГКМ	64	53	20,508	76	37	31,368
114	Губкинское НГКМ	64	53	13,272	76	37	19,128
115	Губкинское НГКМ	64	53	8,304	76	37	9,984
116	Губкинское НГКМ	64	53	4,272	76	37	0,84
117	Губкинское НГКМ	64	53	1,932	76	36	54,288
118	Губкинское НГКМ	64	53	0,924	76	36	49,788
119	Губкинское НГКМ	64	52	59,7	76	36	44,064
120	Губкинское НГКМ	64	52	58,188	76	36	38,736
121	Губкинское НГКМ	64	52	55,776	76	36	32,184
122	Губкинское НГКМ	64	52	49,908	76	36	17,244
123	Губкинское НГКМ	64	52	47,208	76	36	9,036
124	Губкинское НГКМ	64	52	45,444	76	36	3,42
125	Губкинское НГКМ	64	52	44,508	76	36	0,54
126	Губкинское НГКМ	64	52	43,14	76	35	56,4
127	Губкинское НГКМ	64	52	40,044	76	35	45,96
128	Губкинское НГКМ	64	52	37,164	76	35	35,088
129	Губкинское НГКМ	64	52	35,22	76	35	27,924
130	Губкинское НГКМ	64	52	34,536	76	35	23,748
131	Губкинское НГКМ	64	52	34,104	76	35	21,12
132	Губкинское НГКМ	64	52	33,996	76	35	18,996
133	Губкинское НГКМ	64	52	33,96	76	35	16,044
134	Губкинское НГКМ	64	52	34,392	76	35	10,104
135	Губкинское НГКМ	64	52	34,788	76	35	3,84
136	Губкинское НГКМ	64	52	34,86	76	34	55,92
137	Губкинское НГКМ	64	52	34,464	76	34	50,88
138	Губкинское НГКМ	64	52	33,744	76	34	42,096
139	Губкинское НГКМ	64	52	32,484	76	34	32,7
140	Губкинское НГКМ	64	52	30,972	76	34	25,248
141	Губкинское НГКМ	64	52	28,488	76	34	12,72
142	Губкинское НГКМ	64	52	27,66	76	34	3,216
143	Губкинское НГКМ	64	52	26,796	76	33	51,444
144	Губкинское НГКМ	64	52	32,916	76	33	59,292
145	Губкинское НГКМ	64	52	34,68	76	34	1,596
146	Губкинское НГКМ	64	52	44,796	76	34	12,288
147	Губкинское НГКМ	64	52	48,54	76	34	16,284
148	Губкинское НГКМ	64	52	49,836	76	34	16,716
149	Губкинское НГКМ	64	52	57,36	76	34	19,56
150	Губкинское НГКМ	64	53	5,712	76	34	22,764
151	Губкинское НГКМ	64	53	8,16	76	34	23,664
152	Губкинское НГКМ	64	53	9,78	76	34	24,816

153	Губкинское НГКМ	64	53	20,688	76	34	32,52
154	Губкинское НГКМ	64	53	26,412	76	34	36,588
155	Губкинское НГКМ	64	53	29,508	76	34	37,128
156	Губкинское НГКМ	64	53	33,864	76	34	37,848
157	Губкинское НГКМ	64	53	34,8	76	34	37,956
158	Губкинское НГКМ	64	53	48,876	76	34	39,972
159	Губкинское НГКМ	64	53	56,076	76	34	38,46
160	Губкинское НГКМ	64	54	0,864	76	34	44,364
161	Губкинское НГКМ	64	54	1,44	76	34	40,296
162	Губкинское НГКМ	64	54	1,8	76	34	37,704
163	Губкинское НГКМ	64	54	2,16	76	34	34,32
164	Губкинское НГКМ	64	54	2,268	76	34	31,404
165	Губкинское НГКМ	64	54	2,124	76	34	28,488
166	Губкинское НГКМ	64	54	1,692	76	34	25,428
167	Губкинское НГКМ	64	54	0,432	76	34	21,252
168	Губкинское НГКМ	64	53	59,496	76	34	18,228
169	Губкинское НГКМ	64	53	58,128	76	34	14,124
170	Губкинское НГКМ	64	53	56,328	76	34	10,956
171	Губкинское НГКМ	64	53	52,476	76	34	6,996
172	Губкинское НГКМ	64	53	50,172	76	34	4,908
173	Губкинское НГКМ	64	53	46,932	76	34	2,784
174	Губкинское НГКМ	64	53	42,036	76	33	59,58
175	Губкинское НГКМ	64	53	36,744	76	33	55,944
176	Губкинское НГКМ	64	53	31,92	76	33	52,02
177	Губкинское НГКМ	64	53	27,78	76	33	47,34
178	Губкинское НГКМ	64	53	24,36	76	33	42,984
179	Губкинское НГКМ	64	53	22,164	76	33	39,816
180	Губкинское НГКМ	64	53	19,644	76	33	35,496
181	Губкинское НГКМ	64	53	15,072	76	33	27,576
182	Губкинское НГКМ	64	53	11,04	76	33	20,448
183	Губкинское НГКМ	64	53	8,772	76	33	16,452
184	Губкинское НГКМ	64	53	7,188	76	33	14,22
185	Губкинское НГКМ	64	53	5,748	76	33	12,096
186	Губкинское НГКМ	64	53	3,84	76	33	10,404
187	Губкинское НГКМ	64	53	2,004	76	33	9,216
188	Губкинское НГКМ	64	53	0,456	76	33	8,604
189	Губкинское НГКМ	64	52	58,548	76	33	8,388
190	Губкинское НГКМ	64	52	57,252	76	33	8,748
191	Губкинское НГКМ	64	52	55,776	76	33	9,9
192	Губкинское НГКМ	64	52	53,4	76	33	12,528
193	Губкинское НГКМ	64	52	50,772	76	33	15,336
194	Губкинское НГКМ	64	52	50,52	76	33	15,12
195	Губкинское НГКМ	64	52	48,288	76	33	13,32
196	Губкинское НГКМ	64	52	38,064	76	33	5,112
197	Губкинское НГКМ	64	52	30,54	76	33	0,684
198	Губкинское НГКМ	64	52	22,764	76	32	47,976
199	Губкинское НГКМ	64	52	13,872	76	32	41,28
200	Губкинское НГКМ	64	52	4,836	76	32	34,548
201	Губкинское НГКМ	64	51	50,94	76	32	12,444
202	Губкинское НГКМ	64	51	44,424	76	31	59,484
203	Губкинское НГКМ	64	51	34,812	76	31	49,692
204	Губкинское НГКМ	64	51	32,256	76	31	43,392
205	Губкинское НГКМ	64	51	30,024	76	31	37,92

206	Губкинское НГКМ	64	51	21,996	76	31	34,428
207	Губкинское НГКМ	64	51	20,34	76	31	33,744
208	Губкинское НГКМ	64	51	16,596	76	31	33,924
209	Губкинское НГКМ	64	51	10,512	76	31	34,32
210	Губкинское НГКМ	64	51	8,676	76	31	44,94
211	Губкинское НГКМ	64	51	7,56	76	31	55,596
212	Губкинское НГКМ	64	51	7,092	76	32	6,72
213	Губкинское НГКМ	64	51	7,164	76	32	20,544
214	Губкинское НГКМ	64	51	7,56	76	32	33,648
215	Губкинское НГКМ	64	51	8,028	76	32	46,428
216	Губкинское НГКМ	64	51	8,208	76	32	56,22
217	Губкинское НГКМ	64	51	7,92	76	33	5,04
218	Губкинское НГКМ	64	51	7,272	76	33	12,168
219	Губкинское НГКМ	64	51	6,66	76	33	17,568
220	Губкинское НГКМ	64	51	5,94	76	33	24,228
221	Губкинское НГКМ	64	51	4,788	76	33	31,212
222	Губкинское НГКМ	64	51	3,456	76	33	37,656
223	Губкинское НГКМ	64	51	1,404	76	33	45,54
224	Губкинское НГКМ	64	50	58,776	76	33	54,504
225	Губкинское НГКМ	64	50	54,924	76	34	5,7
226	Губкинское НГКМ	64	50	51,972	76	34	12,54
227	Губкинское НГКМ	64	50	49,38	76	34	16,896
228	Губкинское НГКМ	64	50	46,86	76	34	21,072
229	Губкинское НГКМ	64	50	42,9	76	34	26,004
230	Губкинское НГКМ	64	50	37,644	76	34	30,432
231	Губкинское НГКМ	64	50	33,864	76	34	33,24
232	Губкинское НГКМ	64	50	29,796	76	34	35,436
233	Губкинское НГКМ	64	50	26,664	76	34	37,164
234	Губкинское НГКМ	64	50	22,308	76	34	38,208
235	Губкинское НГКМ	64	50	17,916	76	34	38,424
236	Губкинское НГКМ	64	50	12,984	76	34	37,416
237	Губкинское НГКМ	64	50	10,356	76	34	36,876
238	Губкинское НГКМ	64	50	3,012	76	34	34,68
239	Губкинское НГКМ	64	49	57,828	76	34	33,78
240	Губкинское НГКМ	64	49	47,712	76	34	33,24
241	Губкинское НГКМ	64	49	42,492	76	34	33,744
242	Губкинское НГКМ	64	49	31,872	76	34	34,464
243	Губкинское НГКМ	64	49	20,64	76	34	33,528
244	Губкинское НГКМ	64	49	13,584	76	34	32,736
245	Губкинское НГКМ	64	49	4,368	76	34	31,908
246	Губкинское НГКМ	64	48	56,952	76	34	31,62
247	Губкинское НГКМ	64	48	52,848	76	34	32,448
248	Губкинское НГКМ	64	48	49,644	76	34	33,888
249	Губкинское НГКМ	64	48	45,612	76	34	37,056
250	Губкинское НГКМ	64	48	39,744	76	34	41,7
251	Губкинское НГКМ	64	48	33,552	76	34	46,488
252	Губкинское НГКМ	64	48	28,152	76	34	49,98
253	Губкинское НГКМ	64	48	22,716	76	34	50,88
254	Губкинское НГКМ	64	48	20,34	76	34	50,88
255	Губкинское НГКМ	64	48	17,388	76	34	50,664
256	Губкинское НГКМ	64	48	14,58	76	34	50,268
257	Губкинское НГКМ	64	48	6,768	76	34	47,892
258	Губкинское НГКМ	64	48	0,612	76	34	47,136

259	Губкинское НГКМ	64	47	56,076	76	34	48,072
260	Губкинское НГКМ	64	47	53,34	76	34	49,368
261	Губкинское НГКМ	64	47	50,424	76	34	52,644
262	Губкинское НГКМ	64	47	46,212	76	34	58,368
263	Губкинское НГКМ	64	47	40,704	76	35	6,828
264	Губкинское НГКМ	64	47	37,896	76	35	11,112
265	Губкинское НГКМ	64	47	34,62	76	35	15,252
266	Губкинское НГКМ	64	47	32,28	76	35	17,844
267	Губкинское НГКМ	64	47	29,508	76	35	20,688
268	Губкинское НГКМ	64	47	26,52	76	35	22,128
269	Губкинское НГКМ	64	47	23,784	76	35	23,028
270	Губкинское НГКМ	64	47	19,788	76	35	22,956
271	Губкинское НГКМ	64	47	15,936	76	35	22,164
272	Губкинское НГКМ	64	47	2,508	76	35	17,448
273	Губкинское НГКМ	64	46	58,584	76	35	16,26
274	Губкинское НГКМ	64	46	53,58	76	35	16,512
275	Губкинское НГКМ	64	46	41,844	76	35	16,908
276	Губкинское НГКМ	64	46	34,752	76	35	17,016
277	Губкинское НГКМ	64	46	31,008	76	35	15,18
278	Губкинское НГКМ	64	46	26,796	76	35	11,904
279	Губкинское НГКМ	64	46	20,784	76	35	5,136
280	Губкинское НГКМ	64	46	15,24	76	34	58,872
281	Губкинское НГКМ	64	46	10,668	76	34	54,408
282	Губкинское НГКМ	64	46	6,852	76	34	52,284
283	Губкинское НГКМ	64	46	3,18	76	34	50,844
284	Губкинское НГКМ	64	45	59,868	76	34	50,628
285	Губкинское НГКМ	64	45	54,432	76	34	53,004
286	Губкинское НГКМ	64	45	49,824	76	34	56,316
287	Губкинское НГКМ	64	45	45,576	76	35	0,636
288	Губкинское НГКМ	64	45	41,832	76	35	5,424
289	Губкинское НГКМ	64	45	37,404	76	35	11,652
290	Губкинское НГКМ	64	45	34,488	76	35	17,34
291	Губкинское НГКМ	64	45	32,292	76	35	22,488
292	Губкинское НГКМ	64	45	27,828	76	35	34,656
293	Губкинское НГКМ	64	45	23,652	76	35	47,652
294	Губкинское НГКМ	64	45	19,98	76	35	58,308
295	Губкинское НГКМ	64	45	16,956	76	36	6,336
296	Губкинское НГКМ	64	45	13,932	76	36	13,32
297	Губкинское НГКМ	64	45	6,084	76	36	30,708
298	Губкинское НГКМ	64	44	54,924	76	36	55,008
299	Губкинское НГКМ	64	44	47,94	76	37	13,224
300	Губкинское НГКМ	64	44	40,74	76	37	32,376
301	Губкинское НГКМ	64	44	36,168	76	37	44,328
302	Губкинское НГКМ	64	44	28,608	76	38	3,228
303	Губкинское НГКМ	64	44	25,008	76	38	15,324
304	Губкинское НГКМ	64	44	24,216	76	38	19,248
305	Губкинское НГКМ	64	44	23,568	76	38	22,668
306	Губкинское НГКМ	64	44	23,136	76	38	29,112
307	Губкинское НГКМ	64	44	23,1	76	38	33,288
308	Губкинское НГКМ	64	44	23,352	76	38	37,932
309	Губкинское НГКМ	64	44	24,756	76	38	43,584
310	Губкинское НГКМ	64	44	26,7	76	38	50,676
311	Губкинское НГКМ	64	44	32,136	76	39	1,296

312	Губкинское НГКМ	64	44	38,508	76	39	12,132
313	Губкинское НГКМ	64	44	42,9	76	39	20,772
314	Губкинское НГКМ	64	44	45,384	76	39	26,352
315	Губкинское НГКМ	64	44	47,832	76	39	34,236
316	Губкинское НГКМ	64	44	48,876	76	39	36,828
317	Губкинское НГКМ	64	44	49,74	76	39	41,22
318	Губкинское НГКМ	64	44	50,208	76	39	45,324
319	Губкинское НГКМ	64	44	50,532	76	39	50,112
320	Губкинское НГКМ	64	44	50,46	76	39	58,212
321	Губкинское НГКМ	64	44	49,488	76	40	6,276
322	Губкинское НГКМ	64	44	47,364	76	40	17,508
323	Губкинское НГКМ	64	44	44,952	76	40	27,768
324	Губкинское НГКМ	64	44	41,46	76	40	40,944
325	Губкинское НГКМ	64	44	38,688	76	40	52,14
326	Губкинское НГКМ	64	44	35,16	76	41	8,7
327	Губкинское НГКМ	64	44	33,108	76	41	23,064
328	Губкинское НГКМ	64	44	31,956	76	41	34,188
329	Губкинское НГКМ	64	44	31,092	76	41	50,784
330	Губкинское НГКМ	64	44	31,056	76	42	7,308
331	Губкинское НГКМ	64	44	30,984	76	42	10,296
332	Губкинское НГКМ	64	44	30,66	76	42	28,764
333	Губкинское НГКМ	64	44	29,472	76	42	42,372
334	Губкинское НГКМ	64	44	28,464	76	42	50,436
335	Губкинское НГКМ	64	44	27,06	76	42	59,112
336	Губкинское НГКМ	64	44	24,612	76	43	13,728
337	Губкинское НГКМ	64	44	20,58	76	43	32,952
338	Губкинское НГКМ	64	44	18,528	76	43	43,752
339	Губкинское НГКМ	64	44	15,648	76	44	4,02
340	Губкинское НГКМ	64	44	13,488	76	44	20,76
341	Губкинское НГКМ	64	44	11,436	76	44	36,06
342	Губкинское НГКМ	64	44	7,908	76	44	57,48
343	Губкинское НГКМ	64	44	6,036	76	45	6,804
344	Губкинское НГКМ	64	44	3,732	76	45	17,352
345	Губкинское НГКМ	64	43	59,592	76	45	35,316
346	Губкинское НГКМ	64	43	56,532	76	45	48,276
347	Губкинское НГКМ	64	43	51,132	76	46	8,544
348	Губкинское НГКМ	64	43	50,268	76	46	11,784
349	Губкинское НГКМ	64	43	47,532	76	46	22,26
350	Губкинское НГКМ	64	43	45,3	76	46	31,296
351	Губкинское НГКМ	64	43	41,412	76	46	49,08
352	Губкинское НГКМ	64	43	39,18	76	46	58,656
353	Губкинское НГКМ	64	43	36,516	76	47	10,104
354	Губкинское НГКМ	64	43	33,852	76	47	19,14
355	Губкинское НГКМ	64	43	31,836	76	47	25,08
356	Губкинское НГКМ	64	43	29,64	76	47	30,48
357	Губкинское НГКМ	64	43	27,588	76	47	34,26
358	Губкинское НГКМ	64	43	24,348	76	47	39,984
359	Губкинское НГКМ	64	43	22,404	76	47	43,368
360	Губкинское НГКМ	64	43	18,156	76	47	49,308
361	Губкинское НГКМ	64	43	12	76	47	56,58
362	Губкинское НГКМ	64	43	8,076	76	48	2,016
363	Губкинское НГКМ	64	43	0,264	76	48	13,392
364	Губкинское НГКМ	64	42	55,62	76	48	20,916

365	Губкинское НГКМ	64	42	50,76	76	48	30,204
366	Губкинское НГКМ	64	42	43,74	76	48	43,488
367	Губкинское НГКМ	64	42	40,248	76	48	50,724
368	Губкинское НГКМ	64	42	36,828	76	48	56,844
369	Губкинское НГКМ	64	42	33,228	76	49	2,82
370	Губкинское НГКМ	64	42	30,78	76	49	6,564
371	Губкинское НГКМ	64	42	28,26	76	49	9,192
372	Губкинское НГКМ	64	42	26,388	76	49	11,136
373	Губкинское НГКМ	64	42	22,428	76	49	14,52
374	Губкинское НГКМ	64	42	18,468	76	49	17,184
375	Губкинское НГКМ	64	42	9,144	76	49	21,576
376	Губкинское НГКМ	64	42	3,924	76	49	24,708
377	Губкинское НГКМ	64	42	1,008	76	49	26,724
378	Губкинское НГКМ	64	41	56,4	76	49	29,784
379	Губкинское НГКМ	64	41	51,108	76	49	33,456
380	Губкинское НГКМ	64	41	47,148	76	49	35,616
381	Губкинское НГКМ	64	41	45,348	76	49	36,408
382	Губкинское НГКМ	64	41	40,452	76	49	37,596
383	Губкинское НГКМ	64	41	37,752	76	49	38,46
384	Губкинское НГКМ	64	41	34,692	76	49	37,704
385	Губкинское НГКМ	64	41	29,904	76	49	36,48
386	Губкинское НГКМ	64	41	25,908	76	49	35,04
387	Губкинское НГКМ	64	41	19,788	76	49	32,772
388	Губкинское НГКМ	64	41	14,82	76	49	31,188
389	Губкинское НГКМ	64	41	9,204	76	49	30,936
390	Губкинское НГКМ	64	41	4,236	76	49	31,836
391	Губкинское НГКМ	64	40	58,584	76	49	32,772
392	Губкинское НГКМ	64	40	50,88	76	49	33,636
393	Губкинское НГКМ	64	40	46,128	76	49	33,276
394	Губкинское НГКМ	64	40	42,312	76	49	32,484
395	Губкинское НГКМ	64	40	39,792	76	49	31,44
396	Губкинское НГКМ	64	40	36,696	76	49	30,54
397	Губкинское НГКМ	64	40	31,188	76	49	28,488
398	Губкинское НГКМ	64	40	28,02	76	49	27,264
399	Губкинское НГКМ	64	40	22,26	76	49	25,788
400	Губкинское НГКМ	64	40	18,084	76	49	25,248
401	Губкинское НГКМ	64	40	3,936	76	49	24,672
402	Губкинское НГКМ	64	39	57,636	76	49	24,6
403	Губкинское НГКМ	64	39	51,516	76	49	23,268
404	Губкинское НГКМ	64	39	45,288	76	49	21,504
405	Губкинское НГКМ	64	39	39,24	76	49	18,948
406	Губкинское НГКМ	64	39	29,376	76	49	15,78
407	Губкинское НГКМ	64	39	24,3	76	49	15,06
408	Губкинское НГКМ	64	39	8,712	76	49	15,816
409	Губкинское НГКМ	64	39	1,548	76	49	15,852
410	Губкинское НГКМ	64	38	48,768	76	49	16,176
411	Губкинское НГКМ	64	38	43,584	76	49	15,42
412	Губкинское НГКМ	64	38	33,504	76	49	14,124
413	Губкинское НГКМ	64	38	26,772	76	49	12,612
414	Губкинское НГКМ	64	38	22,812	76	49	11,244
415	Губкинское НГКМ	64	38	12,048	76	49	7,32
416	Губкинское НГКМ	64	38	7,08	76	49	5,196
417	Губкинское НГКМ	64	38	3,336	76	49	3,468



418	Губкинское НГКМ	64	37	51,276	76	48	57,852
419	Губкинское НГКМ	64	37	45,624	76	48	54,648
420	Губкинское НГКМ	64	37	38,316	76	48	49,14
421	Губкинское НГКМ	64	37	29,424	76	48	41,364
422	Губкинское НГКМ	64	37	20,28	76	48	34,308
423	Губкинское НГКМ	64	37	13,476	76	48	29,88
424	Губкинское НГКМ	64	37	8,22	76	48	26,568
425	Губкинское НГКМ	64	36	59,724	76	48	22,248
426	Губкинское НГКМ	64	36	52,668	76	48	19,08
427	Губкинское НГКМ	64	36	34,776	76	48	13,284
428	Губкинское НГКМ	64	36	29,952	76	48	11,628
429	Губкинское НГКМ	64	36	19,044	76	48	6,876
430	Губкинское НГКМ	64	36	13,392	76	48	4,86
431	Губкинское НГКМ	64	36	3,24	76	48	3,492
432	Губкинское НГКМ	64	35	57,804	76	48	2,808
433	Губкинское НГКМ	64	35	53,772	76	48	1,764
434	Губкинское НГКМ	64	35	48,876	76	48	0,108
435	Губкинское НГКМ	64	35	36,96	76	47	54,78
436	Губкинское НГКМ	64	35	19,392	76	47	48,804
437	Губкинское НГКМ	64	35	11,472	76	47	47,4
438	Губкинское НГКМ	64	34	56,676	76	47	43,26
439	Губкинское НГКМ	64	34	49,692	76	47	41,028
440	Губкинское НГКМ	64	34	38,352	76	47	35,7
441	Губкинское НГКМ	64	34	32,16	76	47	32,064
442	Губкинское НГКМ	64	34	18,84	76	47	21,84
443	Губкинское НГКМ	64	34	8,688	76	47	14,604
444	Губкинское НГКМ	64	34	1,056	76	47	9,672
445	Губкинское НГКМ	64	33	58,14	76	47	7,224
446	Губкинское НГКМ	64	33	55,62	76	47	4,776
447	Губкинское НГКМ	64	33	53,496	76	47	2,364
448	Губкинское НГКМ	64	33	48,024	76	46	55,416
449	Губкинское НГКМ	64	33	44,064	76	46	49,692
450	Губкинское НГКМ	64	33	42,372	76	46	47,82
451	Губкинское НГКМ	64	33	39,528	76	46	45,552
452	Губкинское НГКМ	64	33	36,252	76	46	44,004
453	Губкинское НГКМ	64	33	32,76	76	46	43,68
454	Губкинское НГКМ	64	33	29,16	76	46	43,464
455	Губкинское НГКМ	64	33	25,38	76	46	44,112
456	Губкинское НГКМ	64	33	20,88	76	46	45,408
457	Губкинское НГКМ	64	33	16,344	76	46	47,136
458	Губкинское НГКМ	64	33	12,492	76	46	48,288
459	Губкинское НГКМ	64	33	7,884	76	46	48,612
460	Губкинское НГКМ	64	33	0,828	76	46	48,504
461	Губкинское НГКМ	64	32	55,068	76	46	49,548
462	Губкинское НГКМ	64	32	51,396	76	46	50,556
463	Губкинское НГКМ	64	32	46,5	76	46	53,04
464	Губкинское НГКМ	64	32	40,704	76	46	56,388
465	Губкинское НГКМ	64	32	36,42	76	46	57,504
466	Губкинское НГКМ	64	32	33,252	76	46	58,296
467	Губкинское НГКМ	64	32	25,548	76	46	59,556
468	Губкинское НГКМ	64	32	21,732	76	46	59,952
469	Губкинское НГКМ	64	32	12,804	76	47	1,32
470	Губкинское НГКМ	64	32	6,432	76	47	3,336

471	Губкинское НГКМ	64	32	0,888	76	47	5,532
472	Губкинское НГКМ	64	31	57,072	76	47	7,008
473	Губкинское НГКМ	64	31	52,212	76	47	9,564
474	Губкинское НГКМ	64	31	48,072	76	47	12,768
475	Губкинское НГКМ	64	31	45,84	76	47	14,496
476	Губкинское НГКМ	64	31	43,464	76	47	16,764
477	Губкинское НГКМ	64	31	38,028	76	47	23,748
478	Губкинское НГКМ	64	31	35,004	76	47	27,132
479	Губкинское НГКМ	64	31	31,836	76	47	29,868
480	Губкинское НГКМ	64	31	27,948	76	47	31,848
481	Губкинское НГКМ	64	31	22,944	76	47	33,684
482	Губкинское НГКМ	64	31	14,664	76	47	35,196
483	Губкинское НГКМ	64	31	11,244	76	47	35,592
484	Губкинское НГКМ	64	31	7,248	76	47	35,412
485	Губкинское НГКМ	64	31	0,588	76	47	34,98
486	Губкинское НГКМ	64	30	52,272	76	47	32,712
487	Губкинское НГКМ	64	30	48,132	76	47	32,1
488	Губкинское НГКМ	64	30	39,744	76	47	32,208
489	Губкинское НГКМ	64	30	30,42	76	47	32,964
490	Губкинское НГКМ	64	30	10,116	76	47	38,436
491	Губкинское НГКМ	64	30	4,968	76	47	39,984
492	Губкинское НГКМ	64	29	56,328	76	47	42,252
493	Губкинское НГКМ	64	29	51,9	76	47	44,016
494	Губкинское НГКМ	64	29	48,876	76	47	46,068
495	Губкинское НГКМ	64	29	40,992	76	47	51,54
496	Губкинское НГКМ	64	29	35,304	76	47	55,32
497	Губкинское НГКМ	64	29	31,524	76	47	56,976
498	Губкинское НГКМ	64	29	27,204	76	47	58,128
499	Губкинское НГКМ	64	29	24	76	47	58,272
500	Губкинское НГКМ	64	29	20,076	76	47	58,02
501	Губкинское НГКМ	64	29	15,792	76	47	57,084
502	Губкинское НГКМ	64	29	10,32	76	47	55,284
503	Губкинское НГКМ	64	28	55,596	76	47	50,208
504	Губкинское НГКМ	64	28	45,84	76	47	45,924
505	Губкинское НГКМ	64	28	39,864	76	47	42,576
506	Губкинское НГКМ	64	28	34,608	76	47	40,092
507	Губкинское НГКМ	64	28	29,928	76	47	37,896
508	Губкинское НГКМ	64	28	17,76	76	47	35,052
509	Губкинское НГКМ	64	28	13,296	76	47	34,296
510	Губкинское НГКМ	64	28	5,628	76	47	33
511	Губкинское НГКМ	64	27	54,972	76	47	29,184
512	Губкинское НГКМ	64	27	49,536	76	47	27,564
513	Губкинское НГКМ	64	27	44,352	76	47	26,952
514	Губкинское НГКМ	64	27	39,204	76	47	27,78
515	Губкинское НГКМ	64	27	36,432	76	47	28,572
516	Губкинское НГКМ	64	27	34,272	76	47	29,508
517	Губкинское НГКМ	64	27	27,684	76	47	33,756
518	Губкинское НГКМ	64	27	22,536	76	47	37,14
519	Губкинское НГКМ	64	27	16,848	76	47	40,956
520	Губкинское НГКМ	64	27	10,044	76	47	43,368
521	Губкинское НГКМ	64	27	5,904	76	47	43,26
522	Губкинское НГКМ	64	27	1,98	76	47	42,72
523	Губкинское НГКМ	64	26	59,136	76	47	41,748

524	Губкинское НГКМ	64	26	52,764	76	47	39,228
525	Губкинское НГКМ	64	26	47,94	76	47	36,096
526	Губкинское НГКМ	64	26	42,648	76	47	32,46
527	Губкинское НГКМ	64	26	38,112	76	47	28,32
528	Губкинское НГКМ	64	26	30,732	76	47	18,456
529	Губкинское НГКМ	64	26	25,908	76	47	10,932
530	Губкинское НГКМ	64	26	22,56	76	47	4,74
531	Губкинское НГКМ	64	26	16,44	76	46	52,32
532	Губкинское НГКМ	64	26	13,596	76	46	47,208
533	Губкинское НГКМ	64	26	11,112	76	46	43,464
534	Губкинское НГКМ	64	26	8,484	76	46	40,512
535	Губкинское НГКМ	64	25	59,7	76	46	32,448
536	Губкинское НГКМ	64	25	52,752	76	46	24,312
537	Губкинское НГКМ	64	25	45,732	76	46	13,944
538	Губкинское НГКМ	64	25	41,736	76	46	7,032
539	Губкинское НГКМ	64	25	37,488	76	45	58,896
540	Губкинское НГКМ	64	25	34,572	76	45	52,128
541	Губкинское НГКМ	64	25	31,044	76	45	41,904
542	Губкинское НГКМ	64	25	26,292	76	45	23,4
543	Губкинское НГКМ	64	25	18,12	76	44	45,996
544	Губкинское НГКМ	64	25	13,116	76	44	23,136
545	Губкинское НГКМ	64	25	8,832	76	43	59,916
546	Губкинское НГКМ	64	25	5,196	76	43	36,84
547	Губкинское НГКМ	64	25	1,956	76	43	6,96
548	Губкинское НГКМ	64	25	1,416	76	42	59,076
549	Губкинское НГКМ	64	25	0,984	76	42	45,144
550	Губкинское НГКМ	64	25	0,984	76	42	33,48
551	Губкинское НГКМ	64	25	1,092	76	42	19,044
552	Губкинское НГКМ	64	25	2,496	76	42	2,484
553	Губкинское НГКМ	64	25	4,332	76	41	48,48
554	Губкинское НГКМ	64	25	6,6	76	41	35,376
555	Губкинское НГКМ	64	25	9,156	76	41	25,8
556	Губкинское НГКМ	64	25	10,992	76	41	19,464
557	Губкинское НГКМ	64	25	14,916	76	41	7,908
558	Губкинское НГКМ	64	25	17,328	76	41	2,436
559	Губкинское НГКМ	64	25	25,248	76	40	45,768
560	Губкинское НГКМ	64	25	29,244	76	40	38,784
561	Губкинское НГКМ	64	25	43,068	76	40	17,472
562	Губкинское НГКМ	64	25	57,972	76	39	55,728
563	Губкинское НГКМ	64	26	11,616	76	39	35,964
564	Губкинское НГКМ	64	26	23,64	76	39	19,728
565	Губкинское НГКМ	64	26	32,892	76	39	7,38
566	Губкинское НГКМ	64	26	47,112	76	38	48,264
567	Губкинское НГКМ	64	26	54,204	76	38	38,4
568	Губкинское НГКМ	64	27	1,044	76	38	27,42
569	Губкинское НГКМ	64	27	7,632	76	38	15,18
570	Губкинское НГКМ	64	27	16,056	76	37	57,72
571	Губкинское НГКМ	64	27	21,636	76	37	45,012
572	Губкинское НГКМ	64	27	26,244	76	37	33,204
573	Губкинское НГКМ	64	27	32,796	76	37	16,14
574	Губкинское НГКМ	64	27	36,324	76	37	5,16
575	Губкинское НГКМ	64	27	40,572	76	36	50,94
576	Губкинское НГКМ	64	27	44,64	76	36	37,116

577	Губкинское НГКМ	64	27	53,424	76	36	6,012
578	Губкинское НГКМ	64	27	56,952	76	35	54,96
579	Губкинское НГКМ	64	28	0,084	76	35	48,444
580	Губкинское НГКМ	64	28	2,928	76	35	43,26
581	Губкинское НГКМ	64	28	5,232	76	35	40,632
582	Губкинское НГКМ	64	28	7,5	76	35	38,832
583	Губкинское НГКМ	64	28	9,804	76	35	37,824
584	Губкинское НГКМ	64	28	12,144	76	35	37,572
585	Губкинское НГКМ	64	28	14,124	76	35	37,788
586	Губкинское НГКМ	64	28	15,96	76	35	38,256
587	Губкинское НГКМ	64	28	18,552	76	35	39,12
588	Губкинское НГКМ	64	28	24,636	76	35	42,936
589	Губкинское НГКМ	64	28	34,248	76	35	50,928
590	Губкинское НГКМ	64	28	46,92	76	35	59,964
591	Губкинское НГКМ	64	28	55,956	76	36	4,788
592	Губкинское НГКМ	64	29	6,9	76	36	8,028
593	Губкинское НГКМ	64	29	17,772	76	36	9,108
594	Губкинское НГКМ	64	29	28,356	76	36	7,128
595	Губкинское НГКМ	64	29	34,692	76	36	4,932
596	Губкинское НГКМ	64	29	43,764	76	35	59,568
597	Губкинское НГКМ	64	29	50,532	76	35	54,528
598	Губкинское НГКМ	64	29	56,148	76	35	49,308
599	Губкинское НГКМ	64	29	59,388	76	35	45,6
600	Губкинское НГКМ	64	30	3,312	76	35	40,344
601	Губкинское НГКМ	64	30	7,452	76	35	34,728
602	Губкинское НГКМ	64	30	20,988	76	35	15,36
603	Губкинское НГКМ	64	30	24,444	76	35	10,86
604	Губкинское НГКМ	64	30	31,176	76	35	3,696
605	Губкинское НГКМ	64	30	36,792	76	34	58,656
606	Губкинское НГКМ	64	30	42,516	76	34	55,416
607	Губкинское НГКМ	64	30	47,844	76	34	53,58
608	Губкинское НГКМ	64	30	55,764	76	34	53,328
609	Губкинское НГКМ	64	31	10,596	76	34	55,596
610	Губкинское НГКМ	64	31	20,1	76	34	56,352
611	Губкинское НГКМ	64	31	35,292	76	34	56,712
612	Губкинское НГКМ	64	31	48,468	76	34	57,036
613	Губкинское НГКМ	64	31	58,872	76	34	55,56
614	Губкинское НГКМ	64	32	11,472	76	34	53,508
615	Губкинское НГКМ	64	32	19,68	76	34	51,312
616	Губкинское НГКМ	64	32	30,192	76	34	47,46
617	Губкинское НГКМ	64	32	35,808	76	34	44,904
618	Губкинское НГКМ	64	32	40,56	76	34	43,032
619	Губкинское НГКМ	64	32	45,492	76	34	40,26
620	Губкинское НГКМ	64	32	48,48	76	34	38,1
621	Губкинское НГКМ	64	32	45,096	76	34	37,884
622	Губкинское НГКМ	64	32	41,568	76	34	37,668
623	Губкинское НГКМ	64	32	14,46	76	34	35,976
624	Губкинское НГКМ	64	32	13,38	76	34	35,868
625	Губкинское НГКМ	64	31	48,756	76	34	35,364
626	Губкинское НГКМ	64	31	54,012	76	34	30,648
627	Губкинское НГКМ	64	31	59,844	76	34	25,32
628	Губкинское НГКМ	64	32	2,94	76	34	22,368
629	Губкинское НГКМ	64	32	7,836	76	34	17,148

630	Губкинское НГКМ	64	32	12,948	76	34	11,064
631	Губкинское НГКМ	64	32	18,672	76	34	3,468
632	Губкинское НГКМ	64	32	25,044	76	33	54,648
633	Губкинское НГКМ	64	32	32,676	76	33	45,792
634	Губкинское НГКМ	64	32	35,88	76	33	42,624
635	Губкинское НГКМ	64	32	40,344	76	33	38,736
636	Губкинское НГКМ	64	32	41,784	76	33	37,404
637	Губкинское НГКМ	64	32	43,152	76	33	36,216
638	Губкинское НГКМ	64	32	44,628	76	33	35,208
639	Губкинское НГКМ	64	32	46,428	76	33	34,38
640	Губкинское НГКМ	64	32	49,2	76	33	33,336
641	Губкинское НГКМ	64	32	51,108	76	33	32,688
642	Губкинское НГКМ	64	32	53,952	76	33	32,616
643	Губкинское НГКМ	64	33	0,144	76	33	33,804
644	Губкинское НГКМ	64	33	2,448	76	33	34,02
645	Губкинское НГКМ	64	33	3,852	76	33	34,632
646	Губкинское НГКМ	64	33	6,588	76	33	34,92
647	Губкинское НГКМ	64	33	10,26	76	33	35,208
648	Губкинское НГКМ	64	33	14,688	76	33	34,704
649	Губкинское НГКМ	64	33	20,304	76	33	32,868
650	Губкинское НГКМ	64	33	24,66	76	33	31,464
651	Губкинское НГКМ	64	33	33,84	76	33	30,276
652	Губкинское НГКМ	64	33	40,14	76	33	29,196
653	Губкинское НГКМ	64	33	45,072	76	33	27,936
654	Губкинское НГКМ	64	33	48,564	76	33	26,208
655	Губкинское НГКМ	64	33	52,668	76	33	24,012
656	Губкинское НГКМ	64	33	59,832	76	33	18,792
657	Губкинское НГКМ	64	34	8,184	76	33	14,148
658	Губкинское НГКМ	64	34	11,784	76	33	12,06
659	Губкинское НГКМ	64	34	15,312	76	33	9,108
660	Губкинское НГКМ	64	34	17,724	76	33	5,904
661	Губкинское НГКМ	64	34	19,812	76	33	1,692
662	Губкинское НГКМ	64	34	20,532	76	32	59,784
663	Губкинское НГКМ	64	34	21,252	76	32	57,3
664	Губкинское НГКМ	64	34	23,196	76	32	47,976
665	Губкинское НГКМ	64	34	26,22	76	32	35,88
666	Губкинское НГКМ	64	34	28,452	76	32	29,184
667	Губкинское НГКМ	64	34	31,584	76	32	22,632
668	Губкинское НГКМ	64	34	34,392	76	32	18,42
669	Губкинское НГКМ	64	34	37,38	76	32	15,72
670	Губкинское НГКМ	64	34	39,396	76	32	14,208
671	Губкинское НГКМ	64	34	41,448	76	32	13,02
672	Губкинское НГКМ	64	34	43,212	76	32	12,696
673	Губкинское НГКМ	64	34	47,388	76	32	12,12
674	Губкинское НГКМ	64	34	53,724	76	32	11,472
675	Губкинское НГКМ	64	35	0,528	76	32	9,888
676	Губкинское НГКМ	64	35	5,208	76	32	8,268
677	Губкинское НГКМ	64	35	12,984	76	32	5,64
678	Губкинское НГКМ	64	35	18,06	76	32	4,704
679	Губкинское НГКМ	64	35	21,84	76	32	4,2
680	Губкинское НГКМ	64	35	26,52	76	32	4,668
681	Губкинское НГКМ	64	35	38,616	76	32	5,748
682	Губкинское НГКМ	64	35	46,284	76	32	6,072

683	Губкинское НГКМ	64	35	54,096	76	32	7,224
684	Губкинское НГКМ	64	35	59,244	76	32	8,34
685	Губкинское НГКМ	64	36	4,104	76	32	9,888
686	Губкинское НГКМ	64	36	6,876	76	32	11,112
687	Губкинское НГКМ	64	36	12,456	76	32	15,252
688	Губкинское НГКМ	64	36	18,036	76	32	21,084
689	Губкинское НГКМ	64	36	24,948	76	32	27,672
690	Губкинское НГКМ	64	36	30,852	76	32	32,316
691	Губкинское НГКМ	64	36	35,028	76	32	33,9
692	Губкинское НГКМ	64	36	37,332	76	32	34,44
693	Губкинское НГКМ	64	36	41,04	76	32	35,088
694	Губкинское НГКМ	64	36	45,936	76	32	35,016
695	Губкинское НГКМ	64	36	50,22	76	32	33,792
696	Губкинское НГКМ	64	36	55,8	76	32	32,064
697	Губкинское НГКМ	64	37	6,456	76	32	28,572
698	Губкинское НГКМ	64	37	14,916	76	32	26,7
699	Губкинское НГКМ	64	37	25,752	76	32	25,44
700	Губкинское НГКМ	64	37	34,968	76	32	24,612
701	Губкинское НГКМ	64	37	41,952	76	32	23,676
702	Губкинское НГКМ	64	37	46,596	76	32	22,236
703	Губкинское НГКМ	64	37	52,464	76	32	20,436
704	Губкинское НГКМ	64	38	6,108	76	32	15,9
705	Губкинское НГКМ	64	38	11,94	76	32	15,252
706	Губкинское НГКМ	64	38	17,916	76	32	15,144
707	Губкинское НГКМ	64	38	23,1	76	32	16,296
708	Губкинское НГКМ	64	38	30,696	76	32	18,348
709	Губкинское НГКМ	64	38	36,96	76	32	19,464
710	Губкинское НГКМ	64	38	41,388	76	32	20,328
711	Губкинское НГКМ	64	38	44,484	76	32	19,788
712	Губкинское НГКМ	64	38	48,048	76	32	18,744
713	Губкинское НГКМ	64	38	51,972	76	32	16,116
714	Губкинское НГКМ	64	38	55,284	76	32	12,768
715	Губкинское НГКМ	64	38	58,596	76	32	8,88
716	Губкинское НГКМ	64	39	1,908	76	32	3,984
717	Губкинское НГКМ	64	39	5,688	76	31	57,612
718	Губкинское НГКМ	64	39	11,16	76	31	47,496
719	Губкинское НГКМ	64	39	18,504	76	31	33,636
720	Губкинское НГКМ	64	39	20,844	76	31	28,632
721	Губкинское НГКМ	64	39	24,804	76	31	18,984
722	Губкинское НГКМ	64	39	28,116	76	31	9,516
723	Губкинское НГКМ	64	39	32,04	76	30	55,476
724	Губкинское НГКМ	64	39	35,244	76	30	42,768
725	Губкинское НГКМ	64	39	40,176	76	30	23,544
726	Губкинское НГКМ	64	39	44,1	76	30	10,152
727	Губкинское НГКМ	64	39	44,712	76	30	8,172
728	Губкинское НГКМ	64	39	48,78	76	29	56,112
729	Губкинское НГКМ	64	39	54,036	76	29	43,116
730	Губкинское НГКМ	64	40	0,804	76	29	27,852
731	Губкинское НГКМ	64	40	8,616	76	29	11,58
732	Губкинское НГКМ	64	40	13,044	76	29	2,796
733	Губкинское НГКМ	64	40	16,716	76	28	55,452
734	Губкинское НГКМ	64	40	21,972	76	28	45,948
735	Губкинское НГКМ	64	40	27,12	76	28	37,272

736	Губкинское НГКМ	64	40	30,936	76	28	32,016
737	Губкинское НГКМ	64	40	34,68	76	28	28,38
738	Губкинское НГКМ	64	40	37,452	76	28	25,896
739	Губкинское НГКМ	64	40	40,98	76	28	23,448
740	Губкинское НГКМ	64	40	44,796	76	28	21,252
741	Губкинское НГКМ	64	40	50,16	76	28	17,76
742	Губкинское НГКМ	64	40	54,804	76	28	13,872
743	Губкинское НГКМ	64	40	56,568	76	28	11,964
744	Губкинское НГКМ	64	40	58,44	76	28	9,084
745	Губкинское НГКМ	64	41	0,564	76	28	5,556
746	Губкинское НГКМ	64	41	2,472	76	28	1,668
747	Губкинское НГКМ	64	41	4,956	76	27	56,088
748	Губкинское НГКМ	64	41	9,78	76	27	46,98
749	Губкинское НГКМ	64	41	11,724	76	27	43,452
750	Губкинское НГКМ	64	41	13,452	76	27	40,824
751	Губкинское НГКМ	64	41	15,576	76	27	38,376
752	Губкинское НГКМ	64	41	18,384	76	27	35,172
753	Губкинское НГКМ	64	41	20,724	76	27	33,228
754	Губкинское НГКМ	64	41	23,1	76	27	31,968
755	Губкинское НГКМ	64	41	27,384	76	27	30,312
756	Губкинское НГКМ	64	41	29,472	76	27	29,808
757	Губкинское НГКМ	64	41	36,744	76	27	27,972
758	Губкинское НГКМ	64	41	40,308	76	27	26,604
759	Губкинское НГКМ	64	41	43,656	76	27	24,696
760	Губкинское НГКМ	64	41	48,048	76	27	21,492
761	Губкинское НГКМ	64	41	52,62	76	27	17,424
762	Губкинское НГКМ	64	41	57,084	76	27	13,392
763	Губкинское НГКМ	64	42	4,428	76	27	8,316
764	Губкинское НГКМ	64	42	9,72	76	27	5,328
765	Губкинское НГКМ	64	42	15,408	76	27	2,088
766	Губкинское НГКМ	64	42	18,252	76	26	59,748
767	Губкинское НГКМ	64	42	21,888	76	26	57,048
768	Губкинское НГКМ	64	42	29,448	76	26	50,856
769	Губкинское НГКМ	64	42	34,992	76	26	46,716
770	Губкинское НГКМ	64	42	42,84	76	26	42,144
771	Губкинское НГКМ	64	42	47,016	76	26	40,632
772	Губкинское НГКМ	64	42	51,876	76	26	39,588
773	Губкинское НГКМ	64	42	57,06	76	26	39,156
774	Губкинское НГКМ	64	43	3,216	76	26	40,128
775	Губкинское НГКМ	64	43	10,92	76	26	42,396
776	Губкинское НГКМ	64	43	18,444	76	26	44,34
777	Губкинское НГКМ	64	43	24,96	76	26	45,636
778	Губкинское НГКМ	64	43	30,648	76	26	45,276
779	Губкинское НГКМ	64	43	33,456	76	26	44,952
780	Губкинское НГКМ	64	43	37,488	76	26	43,944
781	Губкинское НГКМ	64	43	43,248	76	26	41,424
782	Губкинское НГКМ	64	43	48,684	76	26	38,724
783	Губкинское НГКМ	64	43	52,68	76	26	36,24
784	Губкинское НГКМ	64	43	56,28	76	26	34,512
785	Губкинское НГКМ	64	44	1,608	76	26	31,992
786	Губкинское НГКМ	64	44	7,908	76	26	29,22
787	Губкинское НГКМ	64	44	11,472	76	26	28,32
788	Губкинское НГКМ	64	44	13,128	76	26	27,888

789	Губкинское НГКМ	64	44	19,86	76	26	27,096
790	Губкинское НГКМ	64	44	27,42	76	26	27,168
791	Губкинское НГКМ	64	44	35,88	76	26	27,204
792	Губкинское НГКМ	64	44	41,064	76	26	26,664
793	Губкинское НГКМ	64	44	44,592	76	26	25,836
794	Губкинское НГКМ	64	44	47,796	76	26	24,396
795	Губкинское НГКМ	64	44	51,576	76	26	22,056
796	Губкинское НГКМ	64	44	55,86	76	26	19,14
797	Губкинское НГКМ	64	44	58,668	76	26	17,664
798	Губкинское НГКМ	64	45	2,844	76	26	15,468
799	Губкинское НГКМ	64	45	6,84	76	26	14,496
800	Губкинское НГКМ	64	45	10,512	76	26	13,776
801	Губкинское НГКМ	64	45	14,04	76	26	13,848
802	Губкинское НГКМ	64	45	19,368	76	26	15,288
803	Губкинское НГКМ	64	45	23,688	76	26	17,088
804	Губкинское НГКМ	64	45	26,856	76	26	19,356
805	Губкинское НГКМ	64	45	30,024	76	26	21,732
806	Губкинское НГКМ	64	45	33,984	76	26	25,332
807	Губкинское НГКМ	64	45	34,272	76	26	25,62
808	Губкинское НГКМ	64	45	40,248	76	26	31,416
809	Губкинское НГКМ	64	45	44,496	76	26	36,06
810	Губкинское НГКМ	64	45	48,096	76	26	39,084
811	Губкинское НГКМ	64	45	49,068	76	26	39,84
812	Губкинское НГКМ	64	45	49,968	76	26	40,236
813	Губкинское НГКМ	64	45	51,336	76	26	40,848
814	Губкинское НГКМ	64	45	52,74	76	26	41,388
815	Губкинское НГКМ	64	45	54,216	76	26	41,856
816	Губкинское НГКМ	64	45	57,312	76	26	42,792
817	Губкинское НГКМ	64	46	3,072	76	26	43,332
818	Губкинское НГКМ	64	46	7,932	76	26	43,584
819	Губкинское НГКМ	64	46	10,344	76	26	44,304
820	Губкинское НГКМ	64	46	13,224	76	26	45,204
821	Губкинское НГКМ	64	46	16,68	76	26	47,4
822	Губкинское НГКМ	64	46	18,804	76	26	49,632
823	Губкинское НГКМ	64	46	20,856	76	26	51,684
824	Губкинское НГКМ	64	46	24,384	76	26	55,788
825	Губкинское НГКМ	64	46	29,136	76	27	2,268
826	Губкинское НГКМ	64	46	34,14	76	27	7,164
827	Губкинское НГКМ	64	46	38,172	76	27	10,26
828	Губкинское НГКМ	64	46	42,024	76	27	12,42
829	Губкинское НГКМ	64	46	46,56	76	27	13,752
830	Губкинское НГКМ	64	46	51,492	76	27	15,3
831	Губкинское НГКМ	64	46	55,956	76	27	17,172
832	Губкинское НГКМ	64	47	3,12	76	27	20,916
833	Губкинское НГКМ	64	47	7,872	76	27	23,724
834	Губкинское НГКМ	64	47	11,328	76	27	24,984
835	Губкинское НГКМ	64	47	14,964	76	27	25,92
836	Губкинское НГКМ	64	47	19,428	76	27	26,028
837	Губкинское НГКМ	64	47	22,02	76	27	25,776
838	Губкинское НГКМ	64	47	27,096	76	27	24,228
839	Губкинское НГКМ	64	47	32,28	76	27	22,608
840	Губкинское НГКМ	64	47	36,528	76	27	21,348
841	Губкинское НГКМ	64	47	39,408	76	27	20,628



842	Губкинское НГКМ	64	47	41,316	76	27	20,772
843	Губкинское НГКМ	64	47	42,648	76	27	20,844
844	Губкинское НГКМ	64	47	43,98	76	27	21,132
845	Губкинское НГКМ	64	47	45,564	76	27	21,636
846	Губкинское НГКМ	64	47	47,868	76	27	22,464
847	Губкинское НГКМ	64	47	52,368	76	27	25,452
848	Губкинское НГКМ	64	47	59,676	76	27	30,384
849	Губкинское НГКМ	64	48	3,312	76	27	32,04
850	Губкинское НГКМ	64	48	7,164	76	27	33,696
851	Губкинское НГКМ	64	48	9	76	27	34,488
852	Губкинское НГКМ	64	48	11,412	76	27	34,92
853	Губкинское НГКМ	64	48	16,452	76	27	34,776
854	Губкинское НГКМ	64	48	21,204	76	27	34,344
855	Губкинское НГКМ	64	48	29,412	76	27	32,544
856	Губкинское НГКМ	64	48	35,568	76	27	30,384
857	Губкинское НГКМ	64	48	38,664	76	27	28,764
858	Губкинское НГКМ	64	48	42,876	76	27	27,36
859	Губкинское НГКМ	64	48	45,468	76	27	26,244
860	Губкинское НГКМ	64	48	47,952	76	27	25,776
861	Губкинское НГКМ	64	48	50,868	76	27	26,064
862	Губкинское НГКМ	64	48	53,568	76	27	26,82
863	Губкинское НГКМ	64	48	57,924	76	27	29,736
864	Губкинское НГКМ	64	49	5,124	76	27	36,432
865	Губкинское НГКМ	64	49	8,256	76	27	38,412
866	Губкинское НГКМ	64	49	10,74	76	27	39,132
867	Губкинское НГКМ	64	49	12,936	76	27	39,456
868	Губкинское НГКМ	64	49	15,6	76	27	38,88
869	Губкинское НГКМ	64	49	17,544	76	27	37,872
870	Губкинское НГКМ	64	49	19,668	76	27	36,216
871	Губкинское НГКМ	64	49	23,34	76	27	32,436
872	Губкинское НГКМ	64	49	29,46	76	27	24,48
873	Губкинское НГКМ	64	49	37,38	76	27	15,084
874	Губкинское НГКМ	64	49	42,816	76	27	10,26
875	Губкинское НГКМ	64	49	47,784	76	27	6,48
876	Губкинское НГКМ	64	49	53,148	76	27	2,844
877	Губкинское НГКМ	64	49	59,124	76	26	59,856
878	Губкинское НГКМ	64	50	3,444	76	26	57,588
879	Губкинское НГКМ	64	50	11,112	76	26	55,32
880	Губкинское НГКМ	64	50	16,692	76	26	54,204
881	Губкинское НГКМ	64	50	18,672	76	26	53,844
882	Губкинское НГКМ	64	50	25,764	76	26	53,088
883	Губкинское НГКМ	64	50	30,48	76	26	52,512
884	Губкинское НГКМ	64	50	38,256	76	26	52,116
885	Губкинское НГКМ	64	50	44,664	76	26	52,728
886	Губкинское НГКМ	64	50	46,968	76	26	53,16
887	Губкинское НГКМ	64	50	50,604	76	26	54,564
888	Губкинское НГКМ	64	50	53,448	76	26	56,616
889	Губкинское НГКМ	64	50	57,66	76	27	0,036
890	Губкинское НГКМ	64	51	3,6	76	27	6,912
891	Губкинское НГКМ	64	51	14,292	76	27	22,212
892	Губкинское НГКМ	64	51	20,556	76	27	30,6
893	Губкинское НГКМ	64	51	25,272	76	27	37,044
894	Губкинское НГКМ	64	51	29,844	76	27	43,092

895	Губкинское НГКМ	64	51	37,26	76	27	54,432
896	Губкинское НГКМ	64	51	40,932	76	27	59,724
897	Губкинское НГКМ	64	51	48,276	76	28	8,832
898	Губкинское НГКМ	64	51	55,08	76	28	16,536
899	Губкинское НГКМ	64	52	2,64	76	28	25,572
900	Губкинское НГКМ	64	52	11,352	76	28	38,496
901	Губкинское НГКМ	64	52	18,228	76	28	48,432
902	Губкинское НГКМ	64	52	23,664	76	28	57,684
903	Губкинское НГКМ	64	52	27,192	76	29	4,2
904	Губкинское НГКМ	64	52	30,936	76	29	14,064
905	Губкинское НГКМ	64	52	32,448	76	29	19,788
906	Губкинское НГКМ	64	52	34,068	76	29	27,564
907	Губкинское НГКМ	64	52	35,22	76	29	34,944
908	Губкинское НГКМ	64	52	36,552	76	29	44,844
909	Губкинское НГКМ	64	52	38,172	76	29	55,896
910	Губкинское НГКМ	64	52	40,116	76	30	2,736
911	Губкинское НГКМ	64	52	40,764	76	30	4,32
912	Губкинское НГКМ	64	52	42,456	76	30	7,74
913	Губкинское НГКМ	64	52	48,036	76	30	16,632
914	Губкинское НГКМ	64	52	51,564	76	30	21,816
915	Губкинское НГКМ	64	52	59,052	76	30	32,616
916	Губкинское НГКМ	64	53	5,856	76	30	41,508
917	Губкинское НГКМ	64	53	9,78	76	30	45,684
918	Губкинское НГКМ	64	53	12,12	76	30	47,916
919	Губкинское НГКМ	64	53	16,404	76	30	52,02
920	Губкинское НГКМ	64	53	22,992	76	30	56,7
921	Губкинское НГКМ	64	53	27,816	76	30	59,4
922	Губкинское НГКМ	64	53	38,184	76	31	3,288
923	Губкинское НГКМ	64	53	42,576	76	31	5,88
924	Губкинское НГКМ	64	53	47,436	76	31	9,264
925	Губкинское НГКМ	64	53	56,184	76	31	16,752
926	Губкинское НГКМ	64	54	1,728	76	31	20,532
927	Губкинское НГКМ	64	54	5,616	76	31	21,576
928	Губкинское НГКМ	64	54	7,632	76	31	21,828
929	Губкинское НГКМ	64	54	9,612	76	31	21,396
930	Губкинское НГКМ	64	54	11,232	76	31	20,604
931	Губкинское НГКМ	64	54	12,636	76	31	19,128
932	Губкинское НГКМ	64	54	14,076	76	31	16,932
933	Губкинское НГКМ	64	54	14,976	76	31	14,88
934	Губкинское НГКМ	64	54	16,38	76	31	11,28
935	Губкинское НГКМ	64	54	17,64	76	31	6,42
936	Губкинское НГКМ	64	54	19,692	76	30	58,032
937	Губкинское НГКМ	64	54	21,6	76	30	50,868
938	Губкинское НГКМ	64	54	22,968	76	30	47,412
939	Губкинское НГКМ	64	54	24,336	76	30	43,848
940	Губкинское НГКМ	64	54	25,956	76	30	40,788
941	Губкинское НГКМ	64	54	27,576	76	30	38,16
942	Губкинское НГКМ	64	54	29,556	76	30	35,568
943	Губкинское НГКМ	64	54	31,464	76	30	33,732
944	Губкинское НГКМ	64	54	35,208	76	30	31,14
945	Губкинское НГКМ	64	54	38,124	76	30	30,132
946	Губкинское НГКМ	64	54	48,312	76	30	28,944
947	Губкинское НГКМ	64	54	52,38	76	30	27,9

948	Губкинское НГКМ	64	54	56,484	76	30	26,244
949	Губкинское НГКМ	64	54	58,716	76	30	24,516
950	Губкинское НГКМ	64	55	2,424	76	30	21,06
951	Губкинское НГКМ	64	55	13,08	76	30	11,304
952	Губкинское НГКМ	64	55	24,924	76	30	3,312
953	Губкинское НГКМ	64	55	30,972	76	29	59,82
954	Губкинское НГКМ	64	55	36,84	76	29	56,184
955	Губкинское НГКМ	64	55	42,276	76	29	52,8
956	Губкинское НГКМ	64	55	47,46	76	29	50,712
957	Губкинское НГКМ	64	55	50,448	76	29	50,388
958	Губкинское НГКМ	64	55	52,824	76	29	50,172
959	Губкинское НГКМ	64	55	55,776	76	29	51,072
960	Губкинское НГКМ	64	55	57,612	76	29	52,152
961	Губкинское НГКМ	64	55	59,088	76	29	53,592
962	Губкинское НГКМ	64	56	1,32	76	29	56,292
963	Губкинское НГКМ	64	56	3,804	76	30	0,396
964	Губкинское НГКМ	64	56	6,072	76	30	5,22
965	Губкинское НГКМ	64	56	7,584	76	30	10,908
966	Губкинское НГКМ	64	56	8,844	76	30	15,876
967	Губкинское НГКМ	64	56	11,148	76	30	28,08
968	Губкинское НГКМ	64	56	13,344	76	30	40,248
969	Губкинское НГКМ	64	56	15,54	76	30	49,86
970	Губкинское НГКМ	64	56	18,348	76	30	57,6
971	Губкинское НГКМ	64	56	21,804	76	31	5,376
972	Губкинское НГКМ	64	56	24,756	76	31	11,064
973	Губкинское НГКМ	64	56	28,068	76	31	16,392
974	Губкинское НГКМ	64	56	31,416	76	31	21,324
975	Губкинское НГКМ	64	56	35,916	76	31	26,76
976	Губкинское НГКМ	64	56	40,308	76	31	30,936
977	Губкинское НГКМ	64	56	44,268	76	31	33,528
978	Губкинское НГКМ	64	56	48,192	76	31	35,112
979	Губкинское НГКМ	64	56	53,628	76	31	35,724
980	Губкинское НГКМ	64	57	3,996	76	31	35,076
981	Губкинское НГКМ	64	57	8,424	76	31	35,328
982	Губкинское НГКМ	64	57	12,96	76	31	36,66
983	Губкинское НГКМ	64	57	20,736	76	31	40,584
984	Губкинское НГКМ	64	57	26,928	76	31	43,68
985	Губкинское НГКМ	64	57	34,74	76	31	45,804
986	Губкинское НГКМ	64	57	44,964	76	31	46,272
987	Губкинское НГКМ	64	57	51,264	76	31	45,912
988	Губкинское НГКМ	64	57	59,868	76	31	45,516
989	Губкинское НГКМ	64	58	6,204	76	31	45,192
990	Губкинское НГКМ	64	58	11,424	76	31	46,02
991	Губкинское НГКМ	64	58	16,248	76	31	47,604
992	Губкинское НГКМ	64	58	21,36	76	31	49,548
993	Губкинское НГКМ	64	58	26,292	76	31	52,32
994	Губкинское НГКМ	64	58	30,936	76	31	55,848
995	Губкинское НГКМ	64	58	32,736	76	31	57,216
996	Губкинское НГКМ	64	58	39,036	76	32	2,508
997	Губкинское НГКМ	64	58	44,544	76	32	7,512
998	Губкинское НГКМ	64	58	52,716	76	32	16,044
999	Губкинское НГКМ	64	58	56,82	76	32	19,788
1000	Губкинское НГКМ	64	59	0,528	76	32	23,604

1001	Губкинское НГКМ	64	59	5,532	76	32	27,06
1002	Губкинское НГКМ	64	59	7,26	76	32	27,888
1003	Губкинское НГКМ	64	59	9,816	76	32	28,932
1004	Губкинское НГКМ	64	59	13,056	76	32	29,616
1005	Губкинское НГКМ	64	59	19,536	76	32	29,904
1006	Губкинское НГКМ	64	59	24,612	76	32	30,804
1007	Губкинское НГКМ	64	59	27,384	76	32	31,164
1008	Губкинское НГКМ	64	59	30,552	76	32	32,1
1009	Губкинское НГКМ	64	59	32,316	76	32	33,36
1010	Губкинское НГКМ	64	59	34,944	76	32	35,484
1011	Губкинское НГКМ	64	59	38,616	76	32	39,768
1012	Губкинское НГКМ	64	59	44,124	76	32	46,968
1013	Губкинское НГКМ	64	59	47,58	76	32	50,964
1014	Губкинское НГКМ	64	59	51,576	76	32	54,348
1015	Губкинское НГКМ	64	59	55,788	76	32	56,868
1016	Губкинское НГКМ	65	0	1,188	76	32	59,28
1017	Губкинское НГКМ	65	0	7,344	76	33	1,8
1018	Губкинское НГКМ	65	0	12,06	76	33	4,356
1019	Губкинское НГКМ	65	0	15,876	76	33	6,768
1020	Губкинское НГКМ	65	0	18,54	76	33	9,108
1021	Губкинское НГКМ	65	0	23,616	76	33	13,932
1022	Губкинское НГКМ	65	0	28,512	76	33	19,152
1023	Губкинское НГКМ	65	0	31,536	76	33	22,248
1024	Губкинское НГКМ	65	0	36,144	76	33	27,432
1025	Губкинское НГКМ	65	0	38,772	76	33	30,42
1026	Губкинское НГКМ	65	0	39,096	76	33	30,816
1027	Губкинское НГКМ	65	0	43,2	76	33	35,208
1028	Губкинское НГКМ	65	0	46,872	76	33	38,448
1029	Губкинское НГКМ	65	0	49,896	76	33	41,184
1030	Губкинское НГКМ	65	0	52,128	76	33	42,804
1031	Губкинское НГКМ	65	0	52,956	76	33	43,38
1032	Губкинское НГКМ	65	0	59,472	76	33	47,736
1033	Губкинское НГКМ	65	1	6,384	76	33	52,02
1034	Губкинское НГКМ	65	1	12,36	76	33	55,296
1035	Губкинское НГКМ	65	1	17,976	76	33	58,788
1036	Губкинское НГКМ	65	1	23,232	76	34	2,64
1037	Губкинское НГКМ	65	1	28,236	76	34	7,104
1038	Губкинское НГКМ	65	1	33,996	76	34	12,432
1039	Губкинское НГКМ	65	1	38,352	76	34	17,616
1040	Губкинское НГКМ	65	1	42,312	76	34	22,512
1041	Губкинское НГКМ	65	1	46,884	76	34	29,64
1042	Губкинское НГКМ	65	1	50,988	76	34	38,064
1043	Губкинское НГКМ	65	1	54,012	76	34	45,372
1044	Губкинское НГКМ	65	1	57,36	76	34	54,66
1045	Губкинское НГКМ	65	1	59,916	76	35	3,3
1046	Губкинское НГКМ	65	2	1,392	76	35	8,268
1047	Губкинское НГКМ	65	2	2,904	76	35	15,252
1048	Губкинское НГКМ	65	2	4,02	76	35	20,436
1049	Губкинское НГКМ	65	2	6,18	76	35	32,244
1050	Губкинское НГКМ	65	2	8,124	76	35	46,86
1051	Губкинское НГКМ	65	2	10,86	76	36	2,7
1052	Губкинское НГКМ	65	2	12,696	76	36	12,24
1053	Губкинское НГКМ	65	2	14,424	76	36	18,36

1054	Губкинское НГКМ	65	2	16,692	76	36	25,956
1055	Губкинское НГКМ	65	2	22,74	76	36	41,292
1056	Губкинское НГКМ	65	2	26,124	76	36	50,4
1057	Губкинское НГКМ	65	2	28,032	76	36	56,304
1058	Губкинское НГКМ	65	2	29,076	76	37	1,56
1059	Губкинское НГКМ	65	2	29,472	76	37	4,404
1060	Губкинское НГКМ	65	2	29,652	76	37	6,708
1061	Губкинское НГКМ	65	2	29,688	76	37	8,796
1062	Губкинское НГКМ	65	2	29,688	76	37	10,272
1063	Губкинское НГКМ	65	2	29,544	76	37	12,612
1064	Губкинское НГКМ	65	2	29,328	76	37	14,232
1065	Губкинское НГКМ	65	2	29,04	76	37	16,176
1066	Губкинское НГКМ	65	2	28,536	76	37	18,732
1067	Губкинское НГКМ	65	2	27,924	76	37	20,676
1068	Губкинское НГКМ	65	2	26,988	76	37	22,8
1069	Губкинское НГКМ	65	2	25,656	76	37	25,14
1070	Губкинское НГКМ	65	2	24,432	76	37	26,688
1071	Губкинское НГКМ	65	2	22,884	76	37	27,66
1072	Губкинское НГКМ	65	2	21,228	76	37	27,984
1073	Губкинское НГКМ	65	2	18,672	76	37	27,984
1074	Губкинское НГКМ	65	2	16,692	76	37	27,3
1075	Губкинское НГКМ	65	2	12,696	76	37	25,068
1076	Губкинское НГКМ	65	2	9,384	76	37	22,692
1077	Губкинское НГКМ	65	2	5,388	76	37	19,632
1078	Губкинское НГКМ	65	2	1,608	76	37	17,544
1079	Губкинское НГКМ	65	1	57,504	76	37	16,752
1080	Губкинское НГКМ	65	1	53,904	76	37	17,076
1081	Губкинское НГКМ	65	1	51,636	76	37	18,156
1082	Губкинское НГКМ	65	1	49,872	76	37	19,2
1083	Губкинское НГКМ	65	1	48,648	76	37	20,388
1084	Губкинское НГКМ	65	1	45,768	76	37	24,348
1085	Губкинское НГКМ	65	1	43,536	76	37	28,74
1086	Губкинское НГКМ	65	1	42,672	76	37	31,296
1087	Губкинское НГКМ	65	1	41,304	76	37	35,256
1088	Губкинское НГКМ	65	1	39,972	76	37	40,296
1089	Губкинское НГКМ	65	1	39,36	76	37	44,58
1090	Губкинское НГКМ	65	1	38,424	76	37	50,232
1091	Губкинское НГКМ	65	1	37,92	76	37	52,5
1092	Губкинское НГКМ	65	1	37,236	76	37	54,372
1093	Губкинское НГКМ	65	1	35,796	76	37	56,784
1094	Губкинское НГКМ	65	1	33,456	76	38	0,024
1095	Губкинское НГКМ	65	1	29,892	76	38	5,568
1096	Губкинское НГКМ	65	1	27,048	76	38	10,428
1097	Губкинское НГКМ	65	1	23,988	76	38	16,188
1098	Губкинское НГКМ	65	1	21,036	76	38	21,552
1099	Губкинское НГКМ	65	1	18,84	76	38	25,368
1100	Губкинское НГКМ	65	1	16,644	76	38	29,004
1101	Губкинское НГКМ	65	1	12,936	76	38	34,08
1102	Губкинское НГКМ	65	1	9,768	76	38	37,608
1103	Губкинское НГКМ	65	1	6,204	76	38	40,812
1104	Губкинское НГКМ	65	0	59,508	76	38	46,932
1105	Губкинское НГКМ	65	0	49,5	76	38	54,564
1106	Губкинское НГКМ	65	0	42,228	76	38	58,956

1107	Губкинское НГКМ	65	0	35,424	76	39	3,384
1108	Губкинское НГКМ	65	0	30,996	76	39	7,704
1109	Губкинское НГКМ	65	0	27,36	76	39	11,412
1110	Губкинское НГКМ	65	0	22,14	76	39	18,036
1111	Губкинское НГКМ	65	0	17,964	76	39	21,96
1112	Губкинское НГКМ	65	0	7,956	76	39	5,364
1113	Губкинское НГКМ	65	0	4,68	76	39	2,34
1114	Губкинское НГКМ	65	0	4,068	76	39	1,8
1115	Губкинское НГКМ	65	0	2,664	76	39	0,468
1116	Губкинское НГКМ	64	59	59,1	76	39	3,132
1117	Губкинское НГКМ	64	59	55,824	76	39	5,796
1118	Губкинское НГКМ	64	59	53,52	76	39	8,244
1119	Губкинское НГКМ	64	59	51,9	76	39	9,756
1120	Губкинское НГКМ	64	59	50,46	76	39	12,06
1121	Губкинское НГКМ	64	59	49,272	76	39	14,724
1122	Губкинское НГКМ	64	59	47,652	76	39	19,26

Географические координаты							
Система координат ГСК-2011							
№ точки	Наименование месторождения	Широта			Долгота		
		гр.	мин.	сек.	гр.	мин.	сек.
0	Крещенское НМ	64	46	27,48	76	28	26,724
1	Крещенское НМ	64	46	23,988	76	28	33,492
2	Крещенское НМ	64	46	20,676	76	28	33,852
3	Крещенское НМ	64	46	19,668	76	28	37,632
4	Крещенское НМ	64	46	19,128	76	28	41,376
5	Крещенское НМ	64	46	18,984	76	28	45,948
6	Крещенское НМ	64	46	18,876	76	28	56,208
7	Крещенское НМ	64	46	18,912	76	29	0,6
8	Крещенское НМ	64	46	19,56	76	29	7,188
9	Крещенское НМ	64	46	20,496	76	29	14,136
10	Крещенское НМ	64	46	22,224	76	29	14,424
11	Крещенское НМ	64	46	24,816	76	29	14,676
12	Крещенское НМ	64	46	26,04	76	29	22,956
13	Крещенское НМ	64	46	26,436	76	29	27,888
14	Крещенское НМ	64	46	26,652	76	29	34,08
15	Крещенское НМ	64	46	26,22	76	29	42
16	Крещенское НМ	64	46	25,104	76	29	49,056
17	Крещенское НМ	64	46	23,376	76	29	54,96
18	Крещенское НМ	64	46	22,08	76	29	57,984
19	Крещенское НМ	64	46	18,444	76	30	4,932
20	Крещенское НМ	64	46	14,052	76	30	11,628
21	Крещенское НМ	64	46	9,66	76	30	17,388
22	Крещенское НМ	64	46	5,196	76	30	23,4
23	Крещенское НМ	64	46	0,012	76	30	29,988
24	Крещенское НМ	64	45	55,62	76	30	35,388
25	Крещенское НМ	64	45	51,156	76	30	39,888
26	Крещенское НМ	64	45	47,556	76	30	42,984
27	Крещенское НМ	64	45	43,884	76	30	45,252
28	Крещенское НМ	64	45	41,868	76	30	46,044

29	Крещенское НМ	64	45	37,08	76	30	46,476
30	Крещенское НМ	64	45	34,38	76	30	44,136
31	Крещенское НМ	64	45	32,688	76	30	41,472
32	Крещенское НМ	64	45	30,744	76	30	36,828
33	Крещенское НМ	64	45	28,044	76	30	27,216
34	Крещенское НМ	64	45	26,172	76	30	21,42
35	Крещенское НМ	64	45	24,876	76	30	18,9
36	Крещенское НМ	64	45	22,824	76	30	15,588
37	Крещенское НМ	64	45	21,888	76	30	14,04
38	Крещенское НМ	64	45	20,844	76	30	13,104
39	Крещенское НМ	64	45	17,748	76	30	8,208
40	Крещенское НМ	64	45	16,416	76	30	5,112
41	Крещенское НМ	64	45	14,688	76	29	59,784
42	Крещенское НМ	64	45	13,968	76	29	56,436
43	Крещенское НМ	64	45	13,284	76	29	48,876
44	Крещенское НМ	64	45	12,924	76	29	41,352
45	Крещенское НМ	64	45	12,78	76	29	33,792
46	Крещенское НМ	64	45	10,8	76	29	33,54
47	Крещенское НМ	64	45	7,92	76	29	28,14
48	Крещенское НМ	64	45	5,04	76	29	24,036
49	Крещенское НМ	64	45	2,412	76	29	21,372
50	Крещенское НМ	64	44	59,316	76	29	19,212
51	Крещенское НМ	64	44	53,088	76	29	15,216
52	Крещенское НМ	64	44	48,552	76	29	11,256
53	Крещенское НМ	64	44	45,384	76	29	7,62
54	Крещенское НМ	64	44	42,756	76	29	3,048
55	Крещенское НМ	64	44	40,776	76	28	58,116
56	Крещенское НМ	64	44	39,156	76	28	51,888
57	Крещенское НМ	64	44	37,86	76	28	43,68
58	Крещенское НМ	64	44	37,32	76	28	37,38
59	Крещенское НМ	64	44	37,104	76	28	28,776
60	Крещенское НМ	64	44	37,644	76	28	21,252
61	Крещенское НМ	64	44	37,932	76	28	17,832
62	Крещенское НМ	64	44	39,876	76	28	17,364
63	Крещенское НМ	64	44	41,604	76	28	10,416



64	Крещенское НМ	64	44	44,808	76	28	1,956
65	Крещенское НМ	64	44	47,004	76	27	56,232
66	Крещенское НМ	64	44	48,192	76	27	50,148
67	Крещенское НМ	64	44	49,2	76	27	41,796
68	Крещенское НМ	64	44	45,204	76	27	40,284
69	Крещенское НМ	64	44	38,472	76	27	38,412
70	Крещенское НМ	64	44	33,972	76	27	37,404
71	Крещенское НМ	64	44	32,172	76	27	25,416
72	Крещенское НМ	64	44	29,508	76	27	12,024
73	Крещенское НМ	64	44	26,592	76	26	59,496
74	Крещенское НМ	64	44	24,432	76	26	59,928
75	Крещенское НМ	64	44	22,488	76	27	1,584
76	Крещенское НМ	64	44	17,304	76	26	50,856
77	Крещенское НМ	64	44	13,92	76	26	42,828
78	Крещенское НМ	64	44	12,264	76	26	37,428
79	Крещенское НМ	64	44	11,4	76	26	30,12
80	Крещенское НМ	64	44	11,472	76	26	28,32
81	Крещенское НМ	64	44	11,544	76	26	26,196
82	Крещенское НМ	64	44	12,12	76	26	21,696
83	Крещенское НМ	64	44	13,488	76	26	15,936
84	Крещенское НМ	64	44	16,728	76	26	7,548
85	Крещенское НМ	64	44	19,716	76	26	2,292
86	Крещенское НМ	64	44	24,936	76	25	55,128
87	Крещенское НМ	64	44	31,272	76	25	48,612
88	Крещенское НМ	64	44	35,664	76	25	43,248
89	Крещенское НМ	64	44	36,888	76	25	43,824
90	Крещенское НМ	64	44	47,328	76	25	48,108
91	Крещенское НМ	64	44	53,952	76	25	50,304
92	Крещенское НМ	64	45	1,692	76	25	50,268
93	Крещенское НМ	64	45	5,112	76	25	48,864
94	Крещенское НМ	64	45	9,576	76	25	45,768
95	Крещенское НМ	64	45	15,516	76	25	39,936
96	Крещенское НМ	64	45	25,128	76	25	30,36
97	Крещенское НМ	64	45	26,676	76	25	29,136
98	Крещенское НМ	64	45	29,16	76	25	33,78

99	Крещенское НМ	64	45	30,276	76	25	36,552
100	Крещенское НМ	64	45	31,284	76	25	40,476
101	Крещенское НМ	64	45	32,22	76	25	46,992
102	Крещенское НМ	64	45	33,048	76	25	57,828
103	Крещенское НМ	64	45	33,876	76	26	17,052
104	Крещенское НМ	64	45	33,984	76	26	25,332
105	Крещенское НМ	64	45	34,056	76	26	32,136
106	Крещенское НМ	64	45	34,164	76	26	57,84
107	Крещенское НМ	64	45	33,804	76	27	7,524
108	Крещенское НМ	64	45	33,696	76	27	10,404
109	Крещенское НМ	64	45	32,976	76	27	20,88
110	Крещенское НМ	64	45	36,468	76	27	22,932
111	Крещенское НМ	64	45	37,512	76	27	22,968
112	Крещенское НМ	64	45	38,34	76	27	33,984
113	Крещенское НМ	64	45	39,384	76	27	45,504
114	Крещенское НМ	64	45	40,428	76	27	52,092
115	Крещенское НМ	64	45	45,144	76	27	54,288
116	Крещенское НМ	64	45	46,08	76	27	54,72
117	Крещенское НМ	64	45	47,556	76	27	55,08
118	Крещенское НМ	64	45	50,472	76	27	59,724
119	Крещенское НМ	64	45	53,46	76	28	2,82
120	Крещенское НМ	64	45	55,008	76	28	3,504
121	Крещенское НМ	64	45	58,284	76	28	3,612
122	Крещенское НМ	64	46	1,056	76	28	2,568
123	Крещенское НМ	64	46	4,404	76	27	59,508
124	Крещенское НМ	64	46	7,176	76	27	54,936
125	Крещенское НМ	64	46	8,724	76	27	49,428
126	Крещенское НМ	64	46	10,02	76	27	42,66
127	Крещенское НМ	64	46	11,208	76	27	34,38
128	Крещенское НМ	64	46	12,504	76	27	28,44
129	Крещенское НМ	64	46	14,52	76	27	22,608
130	Крещенское НМ	64	46	17,472	76	27	17,28
131	Крещенское НМ	64	46	19,956	76	27	14,436
132	Крещенское НМ	64	46	23,16	76	27	12,816
133	Крещенское НМ	64	46	24,816	76	27	12,528

134	Крещенское НМ	64	46	25,968	76	27	13,392
135	Крещенское НМ	64	46	26,436	76	27	14,94
136	Крещенское НМ	64	46	26,652	76	27	17,928
137	Крещенское НМ	64	46	26,436	76	27	24,084
138	Крещенское НМ	64	46	26,112	76	27	33,084
139	Крещенское НМ	64	46	26,256	76	27	37,836
140	Крещенское НМ	64	46	27,3	76	27	44,1
141	Крещенское НМ	64	46	28,776	76	27	47,556
142	Крещенское НМ	64	46	30,072	76	27	49,392
143	Крещенское НМ	64	46	32,988	76	27	52,236
144	Крещенское НМ	64	46	37,776	76	27	55,116
145	Крещенское НМ	64	46	40,08	76	27	58,86
146	Крещенское НМ	64	46	42,024	76	28	5,052
147	Крещенское НМ	64	46	41,952	76	28	8,688
148	Крещенское НМ	64	46	40,512	76	28	12,684
149	Крещенское НМ	64	46	38,28	76	28	16,032
150	Крещенское НМ	64	46	34,968	76	28	19,092
151	Крещенское НМ	64	46	30,648	76	28	22,26
152	Крещенское НМ	64	46	27,48	76	28	26,724