

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

Проект планировки территории и проект межевания территории,
предусматривающие размещение объекта
«Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашнинского нм»

Т2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2019/011-ППТ

Договор №

2019/011

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

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2019

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования

«Пермский национальный исследовательский политехнический университет»

Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»

Свидетельство № 0253-2016-5902291029-08 от 21 июня 2016 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-КОМИ»

Проект планировки территории и проект межевания территории,
предусматривающие размещение объекта
«Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашнинского нм»

T2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2019/011-ППТ

Договор №

2019/011

Заместитель директора
по проектированию

Д.Г. Малыхин

Главный инженер проекта

А.А. Шардаков

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2019

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

Содержание

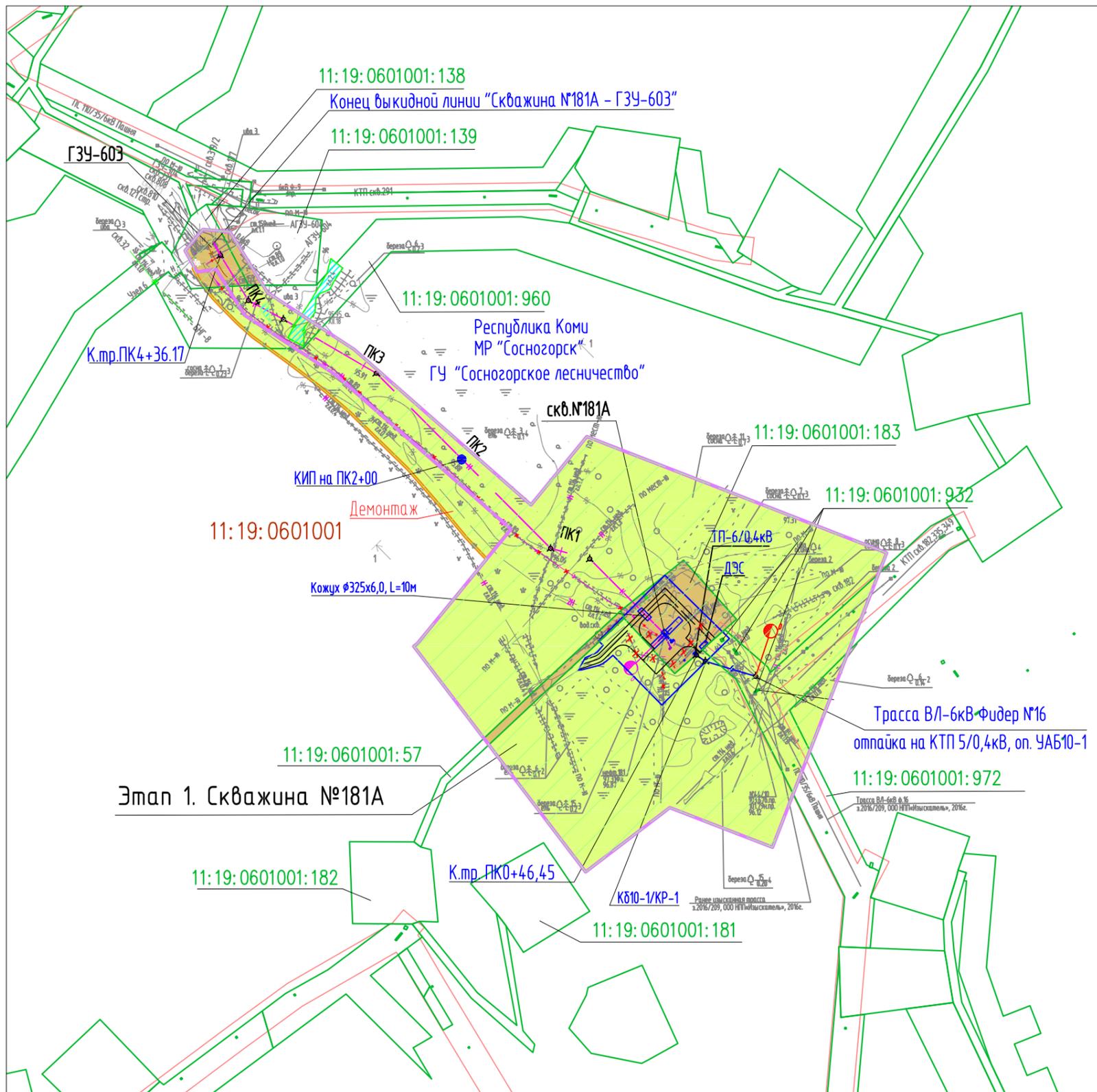
Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»	4
Схема расположения элемента планировочной структуры	5
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	6
Схема границ зон с особыми условиями использования территории	8
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	9
Схема конструктивных и планировочных решений	10
Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	12
4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	13
4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	21
4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	25
4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	25
4.5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	26
4.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	29
4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	29
Приложения	30

Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	2019/011-ППТ									
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Изнв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Разраб.			Шкиндер			СОДЕРЖАНИЕ	Стадия	Лист	Листов
			Проверил			Рассказова				П	1	
			Н.контр.			Рассказова				Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект»		

**Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть»**

										Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

2019/011-ППТ



Масштаб 1:3500

Условные обозначения:

- — границы земельного участка на период строительства
- — границы земельного участка на период демонтажа
- ▨▨▨ — зона планируемого размещения линейного объекта
- — границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- 11:19:0601001:980 — кадастровый номер земельного участка, прошедшего государственной кадастровый учет
- — границы арендуемых земельных участков ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ"
- 11:19:0601001 — номер кадастрового квартала
- — границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- — земли лесного фонда
- — земли категории промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Инф. № подл.

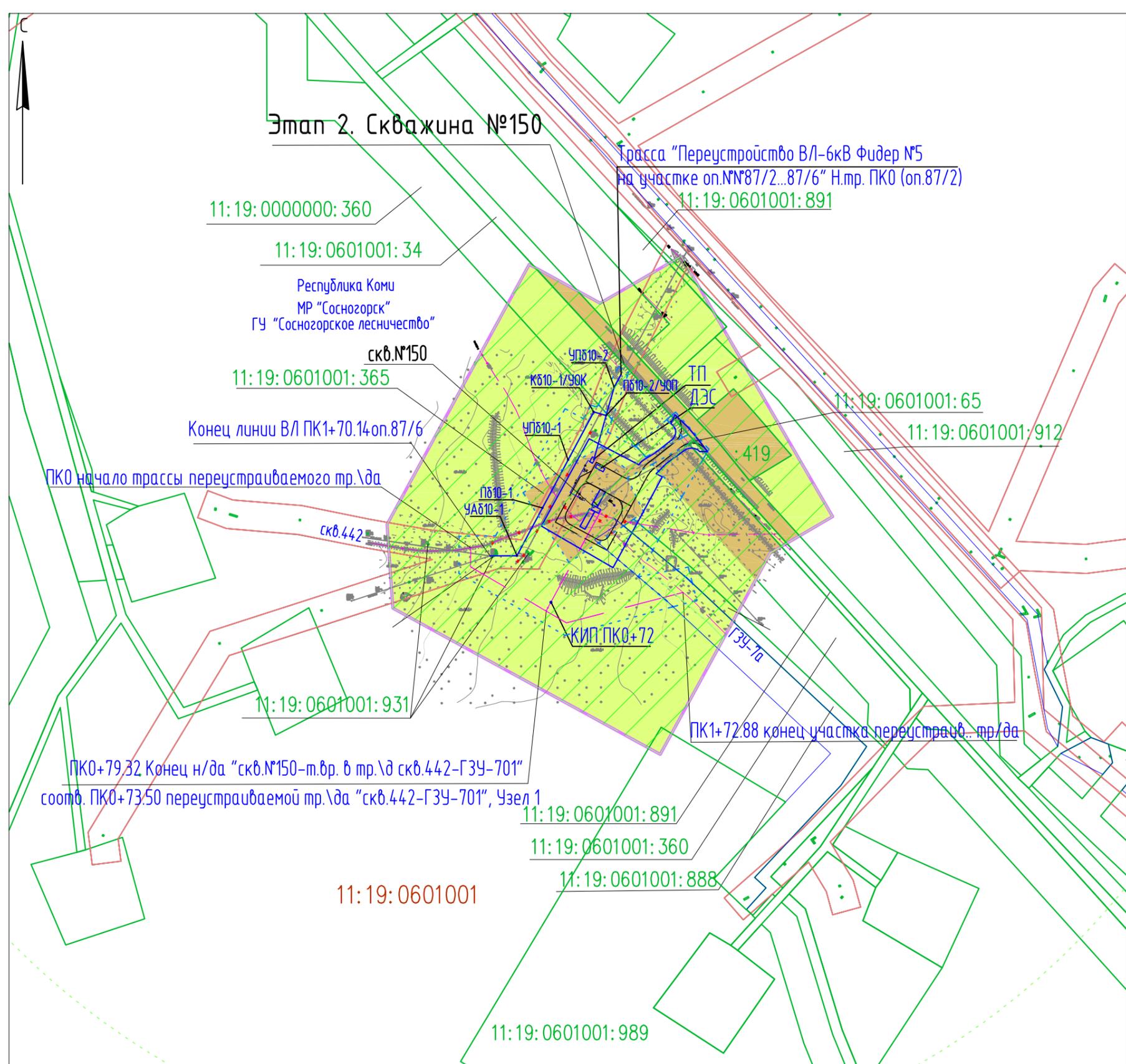
Подпись и дата

Взам. инф. №

					2019/011-ППТ			
					"Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашнинского нм"			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шкиндер	<i>[Signature]</i>	05.19		П	1	2
Проб.		Рассказова	<i>[Signature]</i>	05.19				
Нач. отд.		Рассказова	<i>[Signature]</i>	05.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		

Этап 2. Скважина №150

Трасса "Переустройство ВЛ-6кВ Фидер №5
на участке оп.№87/2...87/6" Н.пр. ПК0 (оп.87/2)
11:19:0601001:891



Масштаб 1:3 000

Условные обозначения:

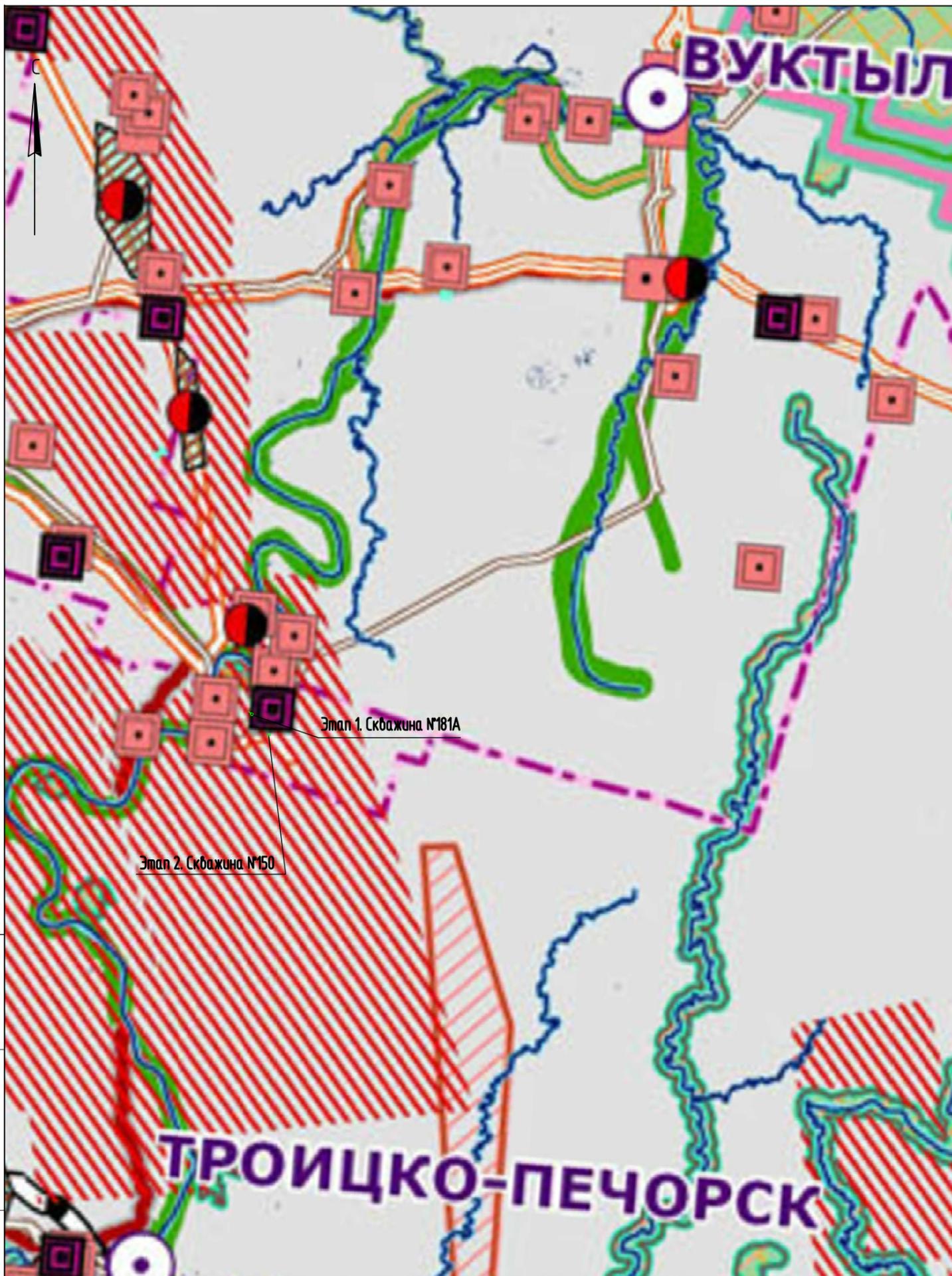
- - границы земельного участка на период строительства
- - границы земельного участка на период демонтажа
- ▨▨▨ - зона планируемого размещения линейного объекта
- - границы земельных участков по сведениям ЕГРН
- 11:19:0601001:980 - кадастровый номер земельного участка, прошедшего государственной кадастровый учет
- - границы арендуемых земельных участков ООО "ЛУКОЙЛ-КОМИ"
- 11:19:0601001 - номер кадастрового квартала
- - границы зон с особыми условиями использования территории по сведениям ЕГРН
- - земли лесного фонда
- - земли категории промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения

Инф. № подл.

Подпись и дата

Взам. инф. №

					2019/011-ППТ			
					"Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашнинского нм"			
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шкиндер	<i>[Signature]</i>	05.19		П	2	2
Пров.		Рассказова	<i>[Signature]</i>	05.19	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		
Нач. отд.		Рассказова	<i>[Signature]</i>	05.19				



Условные обозначения:

- - граница зон планируемого размещения линейного объекта
- - - - границы муниципальных образований

Зоны с особыми условиями использования:

- ~ - санитарно-защитная зона транспортной инфраструктуры
- ~ - санитарно-защитная зона инженерной инфраструктуры
- ~ - охранная зона ЛЭП
- ~ - водоохранная зона

Месторождения полезных ископаемых:

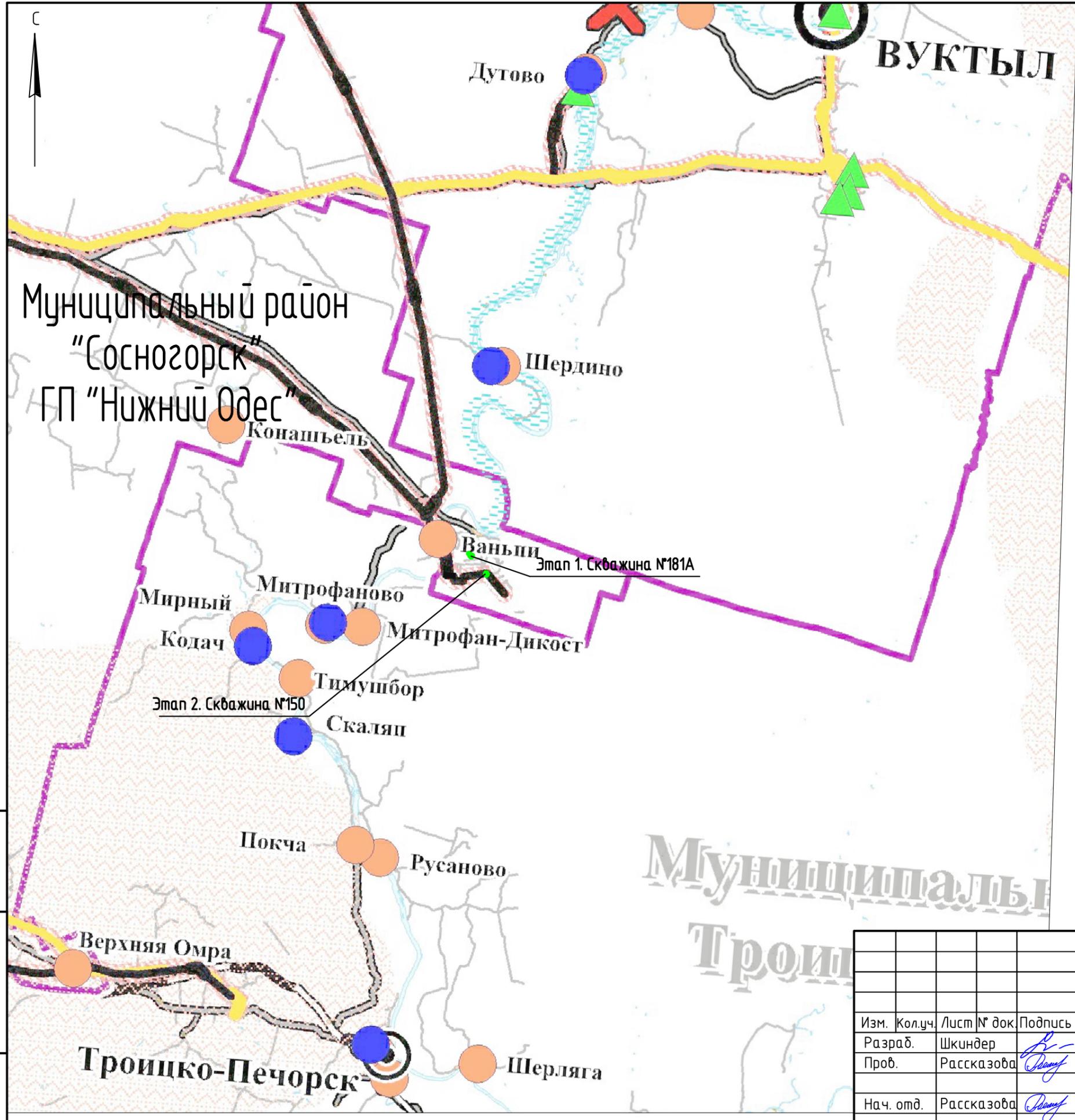
- нефть
- - газ
- - нефть, газ
- - нефть, ниобий, тантал, титан
- - прочие месторождения
- ▲ - проявления рудных полезных ископаемых

Инв. N подл. Подпись и дата. Взам. инв. N

Масштаб 1:500 000

						2019/011-ППТ			
						"Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нм"			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Шкиндер		<i>Шкиндер</i>	05.19		п	1	1
Проб.		Рассказова		<i>Рассказова</i>	05.19				
Нач. отд.		Рассказова		<i>Рассказова</i>	05.19	Схема границ зон с особыми условиями использования территорий	ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"		

Формат А3



Условные обозначения:

- - граница зон планируемого размещения линейного объекта
- - границы муниципальных образований

Объекты потенциальной опасности:

- химически опасный объект
- гидротехническое сооружение
- сибиреязвенный скотомогильник
- магистральный нефтепровод
- магистральный газопровод
- компрессорная станция
- газораспределительная станция
- пожарно-химическая станция (III тип)

Населенные пункты подверженные угрозе:

- - затопления
- - лесных пожаров

Территория, подверженных риску возникновения ЧС природного характера

- сплошная и островная многолетняя мерзлота, активация процессов термокарста при нарушении режима многолетней мерзлоты
- районы потенциального развития карста
- физическое выветривание
- районы возможного затопления паводковыми водами
- участки рек подверженные боковой эрозии
- оползневые склоны

Взам. инв. №
Подпись и дата
Инв. № подл.

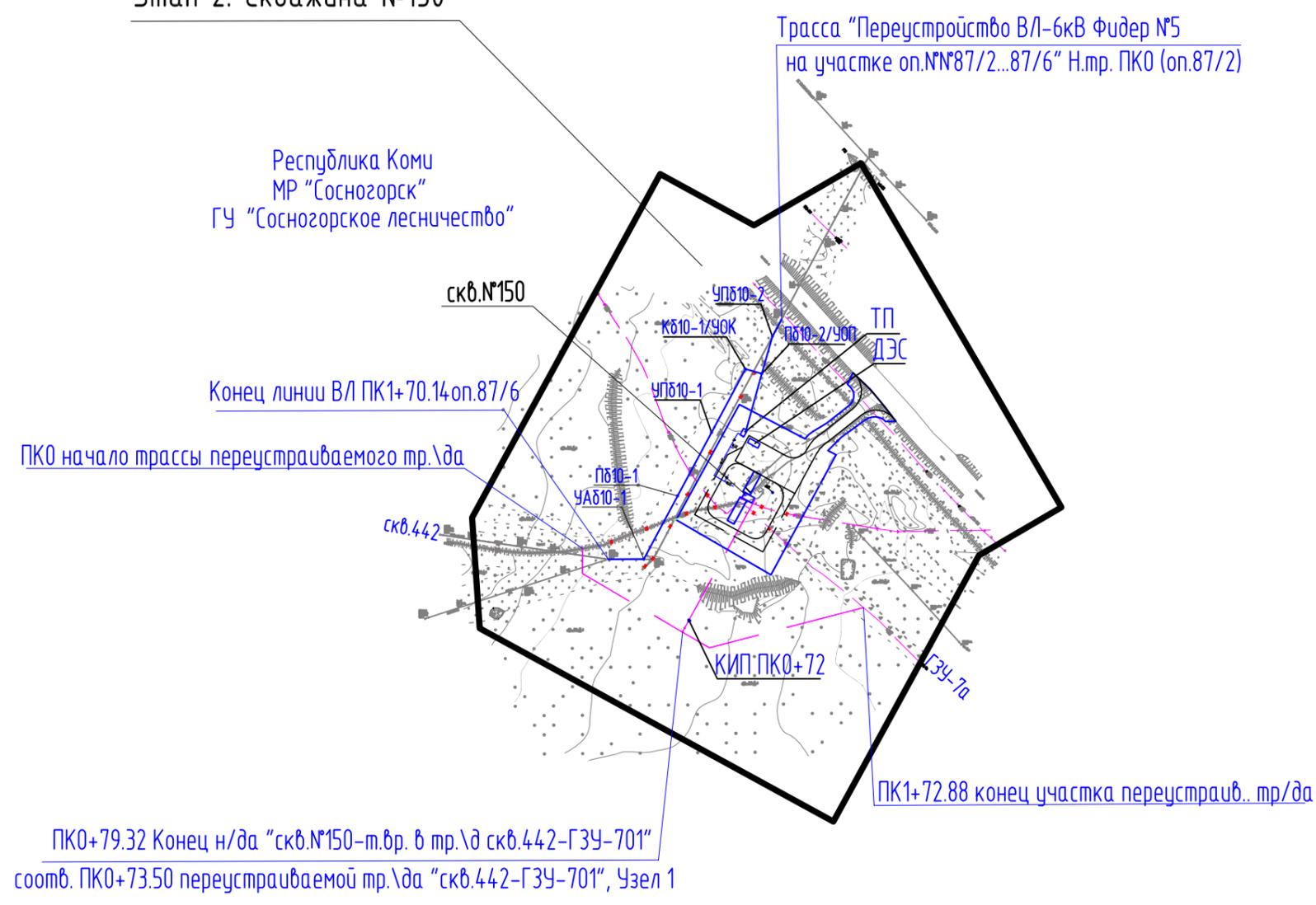
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подпись	Дата
Разраб.		Шкиндер		05.19
Проб.		Рассказова		05.19
Нач. отд.		Рассказова		05.19

2019/011-ППТ			
"Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нм"			
Проект планировки территории Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера			ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"

Масштаб 1:500 000



Этап 2. Скважина №150



Масштаб 1:3 000

Условные обозначения:

— — граница зон планируемого размещения линейного объекта

Инф. № подл.	Взам. инв. №

2019/011-ППТ					
"Обустройство скважин № 181А, 150 Пашнинского нм"					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Шкиндер			<i>[Signature]</i>	05.19
Пров.	Рассказова			<i>[Signature]</i>	05.19
Нач. отд.	Рассказова			<i>[Signature]</i>	05.19
Проект планировки территории Материалы по обоснованию				Стадия	Лист
Схема конструктивных и планировочных решений				П	2
				Листов	2
				ПЦ "ПНИПУ-Нефтепроект"	

**Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Пояснительная записка»**

										Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

2019/011-ППТ

4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

Климат.

По схематической карте климатического районирования территории Российской Федерации для строительства район работ относится к строительно-климатическому подрайону ІД.

Климат района изысканий в значительной степени определяется его географическим положением в высоких широтах, близостью Арктического бассейна, влиянием арктических и атлантических воздушных масс, характером рельефа.

Климат Республики Коми умеренно-континентальный с коротким и прохладным летом и продолжительной холодной зимой. Основное влияние на климат оказывают циклоническая деятельность Атлантики и арктические воздушные массы. С циклонами связана пасмурная с осадками погода, теплая и нередко с оттепелями зимой и прохладная летом. Циклоничность наиболее развита зимой и осенью, летом она ослабевает.

Поступление воздушных масс арктического происхождения в любое время сопровождается холодными и сухими северо-восточными ветрами, приносящими резкие похолодания. Наиболее часто их вторжения наблюдаются в летнее время.

Частая смена воздушных масс придает погоде в течение всего года большую неустойчивость.

Температура воздуха. Средняя годовая температура воздуха в районе составляет минус 0,9 °С. Самым холодным месяцем в году является январь. Средняя температура января по метеостанции Троицко-Печорск составляет минус 17,8 °С. Абсолютный минимум температуры составил минус 51 °С.

Самым теплым месяцем является июль. Средняя максимальная температура июля по метеостанции Троицко-Печорск составляет плюс 21,9 °С. Абсолютный максимум температуры составил плюс 38 °С.

									Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Продолжительность холодного периода по метеостанции Троицко-Печорск составляет 277 дней, продолжительность теплого периода – 88 дней.

Осадки. Количество осадков за период с ноября по март составляет 202 мм. Количество осадков за период с апреля по октябрь составляет 432 мм. Суточный максимум осадков равен 66 мм.

Испарение. В данном районе величина испарения в основном определяется радиационным балансом. По мере увеличения осадков интенсивность роста испарения снижается. Величина испарения по территории республики возрастает от 350 мм на севере до 550 мм на юге. Для территории изысканий характерно испарение, равное 400–450 мм в год.

Снежный покров. Высота снежного покрова по снегосъёмкам на последний день декады приведена по метеостанции Троицко-Печорск.

Согласно районированию территории по весу снегового покрова район изысканий относится к V району, расчётное значение веса снегового покрова S_g составляет 3,2 кПа.

Глубина промерзания почвогрунтов. Наибольшая измеренная глубина промерзания почвогрунтов составляет 124 см. Данные о промерзании почвогрунтов и даты начала устойчивого промерзания и полного оттаивания почвы приведены по метеостанции Троицко-Печорск.

Ветровой режим. В период с декабря по февраль преобладают ветры южного направления, в период с июня по август – северного.

По ветровому давлению район изысканий относится к III району, нормативное ветровое давление на высоте 10 м составляет 650 Па, соответствующая нормативная скорость ветра на высоте 10 м составляет 32 м/с.

По давлению ветра территория изысканий относится к I району, нормативное значение ветрового давления w_0 в зависимости от ветрового района составляет 0,23 кПа.

Скорость ветра, вероятность превышения которой в течение года составляет 5%, равна 6 м/с по метеостанции Троицко-Печорск.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Атмосферные явления на рассматриваемой территории обуславливаются особенностями циркуляции атмосферы, а отдельные сезоны – и влиянием орографии. Сведения об атмосферных явлениях приведены по метеостанции Троицко-Печорск.

Грозы. В среднем за год в районе изысканий наблюдается 16 дней с грозой, максимально – 28 дней. Среднегодовая продолжительность гроз в районе составляет 30,1 часа, расчетное значение составляет 20–40 часов.

Метели. Средняя продолжительность периода с метелями в год – 66 дней, наибольшая – 93 дня.

Туманы. Среднегодовое количество дней с туманами – 35 дней, наибольшее – 66 дней.

Град. Среднее число дней с градом в год составляет 0,7 дня, наибольшее – 4 дня.

Гололед. Гололédный сезон на рассматриваемой территории начинается обычно в октябре и заканчивается в мае, однако явления гололédа отмечаются иногда в сентябре и июне. В связи с отсутствием данных по Троицко-Печорску приведено среднее и наибольшее число дней с обледенением по метеостанции Ухта.

Согласно карте районирования территории РФ по толщине стенки гололеда район изысканий относится ко II району, толщина гололедной стенки составляет 15 мм.

По толщине стенки гололеда район изысканий относится ко II району, толщина гололедной стенки составляет 5 мм.

Рельеф.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в пределах второй и третьей аккумулятивных надпойменных террас реки Печора.

Площадка Скважины №150 расположена на левобережном склоновом пространстве р. Кулымдинъель – левого притока р.Кулым (приток р.Печора), с общим уклоном на восток. Площадка размерами 55х65м, спланирована и задернована, частично обвалована, со всех сторон ограничена лесом (ель, береза,

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

проходит по относительно ровному заболоченному участку, заросшему осинной, березами и кустарниками ивы. Мохово-растительный слой обводнен.

С ПК0+38 трасса пересекает местность, заросшую березняком и заканчивается на проектируемой площадке КТП.

Трасса «Переустройство существующего трубопровода» берет начало от существующего нефтепровода и проходит в южном направлении, с ПК0+13,1 - в юго-восточном, а с ПК0+89,85 – в северо-восточном направлении, огибая площадку скв. №150 с южной стороны. Рельеф вдоль трассы относительно ровный с небольшим уклоном на восток. Поверхность вдоль трассы задернована, с ПК0+23,6 - залесена (ель, береза). Трасса заканчивается в точке врезки в существующий нефтепровод, поверхность на участке ПК1+67,08-ПК1+72,88 задернована, на момент изысканий покрыта льдом.

Трасса трубопровода «Скважина №150 – т.вр. в т/п скв.442-ГЗУ-7а» берет начало в 5,0м юго-восточнее устья скв.№150. Далее проходит по территории площадки, пересекая ее обваловку на участке ПК0+50,2-ПК0+59,4, и заканчивается в точке врезки в проектируемый трубопровод. Поверхность площадки заросла кустарниками ивы, редколесьем березы, за пределами площадки - залесена (ель, береза).

Трасса ВЛ-6кВ Фидер №5 «Переустройство ВЛ-6кВ Фидер №5 на участке оп. №№87/2...87/6». Трасса ВЛ-6кВ Фидер №5 «Отпайка на КТП Скв.№150».

Изысканные трассы частично проходят в одном коридоре и характеризуются аналогичными физико-географическими и инженерно-геологическими условиями. Описание приводится по трассе ВЛ-6кВ Фидер №5 «Переустройство ВЛ-6кВ Фидер №5 на участке оп. №№87/2...87/6», которая берет начало от опоры №87/2 ВЛ-6кВ Фидер №5 и проходит в юго-западном направлении, далее вдоль существующей ВЛ-6кВ. Рельеф вдоль трассы относительно ровный, поверхность задернована, участками заросла редкими деревьями (осиной).

На участках ПК0+1,6-ПК0+5,3 и ПК1+28-ПК1+31 трасса пересекает навалы грунтов, образованные вследствие прокладки трубопроводов.

										Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

С ПК1+51,6 трасса меняет направление на западное и заканчивается на опоре №87/6 существующей ВЛ-6кВ.

Геологическое строение.

В тектоническом отношении район работ приурочен к южной части Мичаю-Пашнинского вала Ижма-Печорской впадины. Современная граница Ижма-Печорской синеклизы на западе и юго-западе проходит по Тиманскому кряжу. С северо-востока и с севера она ограничена системой разломов и дислокаций Печоро-Кожвинского мегавала и Малоземельско-Колгуевской моноклинали. Юго-восточная граница проводится вдоль Илыч-Чикшинской зоны разломов фундамента, выделяемой по наличию крупных положительных аномалий гравитационного и магнитного полей, имеющих полосовой характер и ориентированных в субмеридиональном направлении.

Осадочный чехол сложен палеозойскими, мезозойскими (триасовыми) и кайнозойскими (четвертичными) отложениями.

Практическое значение для рассматриваемой территории имеют породы четвертичной системы, представленные голоценовыми биогенными и аллювиальными, средне- и верхнеплейстоценовыми озерно-аллювиальными отложениями, мощность которых варьирует от 20-30м до 200м.

В геологическом строении участка работ до глубины 17,0м принимают участие четвертичные техногенные, биогенные и аллювиальные грунты.

С поверхности развит мохово-растительный и почвенно-растительный слой, на момент изысканий, мерзлый. Мощность 0,1-0,3м.

Техногенные грунты (tQ_{IV})

Техногенные грунты вскрыты при пересечении проектируемыми трассами существующих площадок и навалов грунта.

Песок мелкий, серый, серовато-коричневый, коричневый, мерзлый, малой степени водонасыщения и водонасыщенный, средней плотности, с включениями гравия и гальки от единичных включений до 15%, с содержанием древесных и металлических останков, на площадке Скважины №181А в интервале глубин 0,2-1,5м (с-6) и 0,9-1,7м (с-10) вскрыта лежневка; грунт неоднородный и одно-

									Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

родный. Вскрыт с поверхности, под мохово- и почвенно-растительным слоем на площадках Скважин №150 и №181А, по трассе трубопровода «Скважина №181А – ГЗУ-603» на участках ПК0-ПК0+31,3, ПК1+4,8-ПК1+6,5, ПК3+41,3-ПК3+48,1, ПК3+72,9-ПК3+80,1, ПК4+4-ПК4+36,17(к.тр.). Мощность 0,2-5,1м.

Супесь серовато-коричневая песчанистая пластичная, с единичным гравием и галькой, с древесными останками, в единичном случае (с-1) в кровле с прослоем гравийного грунта с песчаным водонасыщенным заполнителем до 45%, мощностью 0,2м. Вскрыта на площадке площадка Скважины №150 под насыпными песками на глубине 0,4-0,9м.

Мощность 0,6-1,1м.

Суглинок серовато-коричневый легкий песчанистый тугопластичный с единичным гравием и галькой, с древесными останками. Вскрыт на площадке Скважины №150 в с-4 под насыпным песком на глубине 0,3м. Мощность 0,7м.

Грунты отсыпаны сухим способом, уплотненные и слежавшиеся, их возраст более 5 лет.

Биогенные отложения (bQ_{IV})

Торф коричневый, средне- и сильноразложившийся, маловлажный и средней влажности. Вскрыт на площадке Скважины №181А и по трассе трубопровода «Скважина №181А – ГЗУ-603» (ПК0-ПК4+4) под мохово-растительным слоем, со дна обводненных канав и на глубине 1,7-5,1м (под техногенными песками). Мощность 0,9-4,7м.

Аллювиальные отложения (aQ_{III-IV})

Песок мелкий серый, коричневатый-серый, водонасыщенный, плотный, однородный и неоднородный, с включениями гравия и гальки до 1-10%. Вскрыт на глубине 2,0-6,6м на площадках Скважин №150, 181А и по трассе трубопровода на участках, примыкающих к площадке Скваж.181А и ГЗУ-603. Вскрытая мощность 1,0-12,0м.

Суглинок серый, серовато-коричневый, коричневый, легкий песчанистый, легкий пылеватый, тяжелый пылеватый, твердой, полутвердой и тугопластичной консистенции, с галькой и гравием от единичных включений до 18,47-19,51%.

									Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

По результатам маршрутного обследования места обитания объектов животного мира и произрастания объектов растительного мира, занесенных в Красную книгу Республики Коми и Российской Федерации, пути миграции охотничьих видов животных, места глухариных токов отсутствуют.

По данным Управления Республики Коми по охране объектов культурного наследия (приложение Е) в границах участка инженерно-экологических изысканий объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр, либо выявленные объекты культурного наследия, а также объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют. Участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Функционирование ТТПП регулируется Федеральным законом «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» (№ 49-ФЗ от 07.05.2001 г.).

ТТПП создаются в целях защиты прав и законных интересов коренных малочисленных народов, проживающих в регионе, сохранения их культуры, традиционного образа жизни и хозяйственной деятельности. В границах ТТПП устанавливается специальный правовой режим, ограничивающий производственную деятельность, противоречащую цели создания ТТПП.

По данным Министерства национальной политики Республики Коми, территории традиционного природопользования регионального и местного значений в районе работ отсутствуют (приложение Ж).

По информации Министерства сельского хозяйства и потребительского рынка Республики Коми (приложение З) территория выполнения изысканий благополучна по заразным заболеваниям животных и птиц. В пределах участка размещения объекта и прилегающей территории в радиусе 1000 м скотомогильники (биотермические ямы), другие захоронения трупов животных, а также их санитарно-защитные зоны отсутствуют.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

4.3. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Перенос (переустройство) линейных объектов из зон планируемого размещения не требуется.

4.4. Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства не регламентированы.

									Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

4.5. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Таблица 1 – Ведомость пересечения с наземными и подземными коммуникациями

№№ пересечения	Километр	На участке		Угол пересечения	Наименование трубопровода и его назначение (наземного или подземного)	Направление от куда и куда	Какой организации принадлежит трубопровод	Диаметр	Отметка поверхности земли в точке пересечения	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Трасса трубопровода «Скважина №181А – ГЗУ-603»											
1.	1	0	30.2	87°	водовод	По месторождению	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	114	96.41	1.2	ст. нед.
2.	1	0	84.5	66°	нефтепровод	По месторождению	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	114	96.21	1.3	ст. нед.
3.	1	1	05.7	85°	нефтепровод	По месторождению	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	114	96.30	1.2	ст. нед.
4.	1	3	76.2	46°	нефтепровод	По месторождению	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	114	96.98	0.4	ст. нед.
5.	1	4	11.5	66°	нефтепровод	АГЗУ-604 - ГЗУ-603	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	159	96.29	1.3	ст.
6.	1	4	14.9	86°	нефтепровод	Скв.320 – ГЗУ-603	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	89	96.33	1.0	ст.
7.	1	4	36.0	89°	нефтепровод	Скв.320 – ГЗУ-603	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	89	96.69	1.0	ст.
Трасса трубопровода «Скважина №150-г.вр. в т/п скв.442 - ГЗУ-701»											
8.	1	0	02.8	82°	нефтепровод	По месторождению	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	89	132.23	0.8	ст. нед.
9.	1	0	06.1	75°	нефтепровод	Скв.442 – ГЗУ-701	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	89	131.92	1.5	ст.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

№№ пересечения	Километр	На участке		Угол пересечения	Наименование трубопровода и его назначение (наземного или подземного)	Направление откуда и куда	Какой организации принадлежит трубопровод	Диаметр	Отметка поверхности земли в точке пересечения	Отметка верха трубы (глубина заложения)	Примечание
		Пикет	Плюс								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
10.	1	0	79.3	88°	Трасса «Переустройство сущ. трубопровода»	Т.вр. в трубопровод сущ. – Т.вр. в трубопровод сущ.			131.17		
Трасса «Переустройство сущ. трубопровода»											
11.	1	0	73.5	88°	Трасса трубопровода «Скважина №150-т.вр. в т/п скв.442 - ГЗУ-701»	Сважина №150 - т.вр. в т/п скв.442 - ГЗУ-701»			131.17		
Трасса ВЛ-6кВ Фидер №5 «Переустройство ВЛ-6кВ Фидер №5 на участке оп. №№87/2...87/6»											
12.	1	0	02.1	71°	водовод	БНГ-4 – БКНС «Пашня»	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	273	131.36	1.9	ст.
13.	1	1	00.3	65°	нефтепровод	По месторождению	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	114	131.62	0.8	ст. нед.
14.	1	1	29.4	38°	нефтепровод	Скв.442 – ГЗУ-7а	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	89	132.46	0.7	ст.
Трасса ВЛ-6кВ Фидер №16 «Отпайка на КТП Скв. №181А»											
15.	1	0	22.1	31°	нефтепровод	Обр.	ООО «ЛУКОЙЛ – КОМИ»	89	96.03	0.8	ст. нед.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

Таблица 2 – Ведомость пересечения с ВЛ и линиями связи

№№ п.п.	КМ	Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, направление, напряжение и владделец ЛЭП, № чертежа соответ. перехода	Число проводов в	Расстояние от опор по пересекаемым линиям		№№ тип. опор	Отметки земли				Отметки проводов			Примечание
		ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	левая опора	правая опора	левая опора	правая опора	точка пересечения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Трасса «Переустройство сущ.групппровода»																	
1.	1	0	03.7	82°	ВЛ-6кВ ПС 110/35/6кВ «Пашня» – КТП скв.442 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	3	№87/6	№87/7	131.86	133.07	132.15	141.17	142.99		Ф-5		
					ТТП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»		13.5	34.6				140.11	142.01		1-17°		
2.	1	0	10.1	72°	Трасса ВЛ-6кВ ПС 110/35/6кВ «Пашня» – КТП скв.82 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	3	№87/6	№87/6/1	131.86	132.49	132.05	141.17	141.73		Ф-5		
					ТТП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»		14.1	32.3				140.11	132.49		1-17°		
Трасса ВЛ-6кВ Фидер №5 на участке оп. №№87/2...87/6»																	
3.	1	0	34.6	78°	ВЛ-6кВ ПС 110/35/6кВ «Пашня» – КТП скв.442 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	3	№87/3	№87/2	131.21	131.27	131.24	141.13	141.47		Ф-5		
					ТТП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»		15.1	30.6				140.35	140.36		1-17°		
Трасса ВЛ-6кВ Фидер №16 «Отпайка на КТП Скв. №181А»																	
4.	1	0	13.3	46°	ВЛ-6кВ ПС 110/35/6кВ Пашня – КТП скв.181 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»	3	№44/10	№44/10/1	96.12	96.08	96.06	103.67	103.98		Ф-16		
					ТТП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»		20.8	15.6				101.79	102.03		1-18°		

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

4.6. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечение границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствует.

4.7. Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)

Таблица 4 – Ведомость пересечения с водотоками

Пикетаж уре- зов	Километры	Протяже- ние вод- ной по- верхности	Угол пере- сечения	Наименование и характеристика водостоков	Отметка горизонта			Описание берегов
					Н-1% Н-10%	Урез воды	Дно	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Трасса трубопровода «Скважина №181А – ГЗУ-603»								
ПК3+50.49 ПК3+58.73		8.2	83°	Технологическое скопление воды		95.95 ХII.18	93.52	пологий
ПК3+80.10 ПК3+86.90		6.8	49°	Технологическое скопление воды		95.20 ХII.18	95.10	пологий

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------



АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ «НИЖНИЙ ОДЕС»

«НИЖНИЙ ОДЕС» КАР ОБМОДЧОМИНСА
АДМИНИСТРАЦИЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ШУӨМ

от «13» мая 2019

№ 125

О подготовке проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта:

«Обустройство скважин №№ 181А,150 Пашнинского нефтяного месторождения»

В соответствии со статьями 45, 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации и постановлением Правительства РФ № 564 от 12 мая 2017 г. «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», на основании заявления ПЦ «ПНИПУ - Нефтепроект», Администрация городского поселения «Нижний Одес»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Разрешить ПЦ «ПНИПУ - Нефтепроект», осуществить подготовку проекта планировки и проекта межевания территории в отношении объекта: «Обустройство скважин №№ 181А,150 Пашнинского нефтяного месторождения », за счет собственных средств.
2. Рекомендовать ПЦ «ПНИПУ - Нефтепроект»:
 - предоставить подготовленный проект планировки и проект межевания территории в администрацию городского поселения «Нижний Одес» для проведения публичных слушаний и последующего утверждения;
 - обеспечить подготовку демонстративных материалов для проведения публичных слушаний;
 - осуществить расходы, связанные с организацией и проведением публичных слушаний;
 - передать утвержденный проект планировки и проект межевания территории в администрацию городского поселения «Нижний Одес» в электронном виде для размещения в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности.
3. Определить, что заинтересованные физические и юридические лица вправе представлять свои предложения о порядке, сроках подготовки и

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

содержании проекта планировки и проекта межевания территории в течение одного месяца со дня официального опубликования настоящего постановления:

- в администрацию ГП «Нижний Одес», по адресу: 169523, Республика Коми, г. Сосногорск, пгт. Нижний Одес, пл. Ленина, 3, кабинет 37, а также по телефонам: 8(82149) 2-47-66, 22-3-83.

- в ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект», по адресу: 614010, г. Пермь, ул. Куйбышева 95б, офис 1506, а так же по телефону 8(342) 219-89-93.

4. В соответствии с пунктом 12.3 части 12 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, согласовать документацию по планировке территории, подготовленную применительно к землям лесного фонда, до ее утверждения с органами государственной власти, осуществляющими предоставление лесных участков в границах земель лесного фонда.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия и подлежит официальному опубликованию.

6. Контроль настоящего постановления оставляю за собой.

Руководитель администрации
городского поселения «Нижний Одес»



Ю.С. Аксенов

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»


А. В. Постоногов
« 2 » 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального
директора – Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»



И. П. Пивовар
2018 г.

Задание на проектирование
«Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашнинского нм»

Перечень основных данных и требований	Показатели
1. Основание для проектирования	Программа капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
2. Источник финансирования	Капитальные вложения
3. Вид строительства	Новое строительство
4. Стадийность проектирования	Инженерные изыскания, проектная и рабочая документация.
5. Сроки начала и окончания строительства	Согласно программе капитального строительства
6. Заказчик проекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
7. Юридическая принадлежность объекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
8. Генеральная проектная организация	По итогам проведения тендера
9. Местоположение объекта	Республика Коми, Сосногорский район
10. Генеральная строительная организация	По итогам проведения тендера
11. Особые условия строительства	11.1. Район, приравненный к районам Крайнего Севера 11.2. Строительство на действующем промысле.
12. Основные технико-экономические показатели	12.1. Проектом предусмотреть обустройство добывающих скважин (скважины существующие, в консервации), строительство трубопровода от обустраиваемой скважины №181А. 12.2. Количество обустраиваемых скважин – 2 шт., №№ 150, 181А.

«Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нефтяного месторождения»

1

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

	12.3. Ориентировочная протяженность трубопровода «Скважина №181А – ЗУ 603» - 0,45 км;
13. Требования к техническим решениям	<p>13.1. Исполнителю предварительно согласовать с Заказчиком основные проектные решения, генеральные планы скважин, карточку применяемых строительных материалов и конструкций, опросные листы (ТЗ на изготовление). Генеральные планы куста и трассы трубопровода направляются на согласование в 2 экз. на бумажном носителе и в электронном виде (формат разработки и формат PDF).</p> <p>13.2. Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности и соответствовать действующим нормативным и законодательным документам.</p>
14. Требования по разработке проектной документации	<p>14.1. Требования к выполнению инженерных изысканий:</p> <p>14.1.1. Выполнить комплексные инженерные изыскания (геологические, геодезические, гидрометеорологические, экологические).</p> <p>14.1.2. Техническое задание и программа проведения изысканий предварительно до начала работ согласовывается с Заказчиком.</p> <p>14.1.3. При выполнении работ использовать материалы инженерных изысканий, выполненных в составе проектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ООО «КФС-групп» «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (I очередь); - ООО «КФС-групп» «Строительство трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (II очередь); - ООО «Компания Стройтехпласт» «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (III очередь); - ООО «КПИ центр» «Строительство трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (4 очередь)» - филиал ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»: <ul style="list-style-type: none"> - «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (5 очередь); - «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (6 очередь); - «Строительство и реконструкция трубопроводов Пашнинского нефтяного месторождения (7 очередь); <p>14.1.4. Трассы перед проведением инженерных изысканий в части пролегания трасс и отвода земли согласовать с КЦДНГ, ОДНиРС, , отделом землеустройства по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». На материалах топографических изысканий должны быть отображены наименования и привязка кустовых площадок, скважин, площадочных объектов, всех трубопроводов (проектных, действующих, бездействующих), узлов задвижек, ВЛ и автодорог. Материалы инженерных изысканий согласовать с</p>

«Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нефтяного месторождения»

2

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

КЦДНГ, ОДНиРС, ООТ, ПБ и ОС, отделом маркшейдерско-геодезических работ по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», отделом землеустройства по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

14.1.5. Получить разрешение (согласование) на проведение инженерных изысканий за границами предоставленных в аренду Заказчику земельных участков у соответствующих органов исполнительной власти РК (с оформлением всех сопутствующих документов) согласно действующему законодательству на Подрядчика.

14.1.6. До начала работ предоставить схему расположения проектируемого объекта на кадастровом плане территории в масштабе не меньше 1:10000, подготовленную на основе сведений Государственного земельного кадастра с приложением копий кадастровых выписок, либо кадастровых планов территории полученных в филиале ФГБУ «ФКП Росреестра» по РК.

14.1.7. В случае проектирования объекта на лесных участках, до начала работ представить схему(ы) его расположения на лесоустроительных картах ГУ «Сосногорское лесничество», в масштабе лесоустроительных планшетов (1:10000; 1:25000). На данных схемах должны быть нанесены границы земельных участков, ранее предоставленных в аренду ООО «ЛУКОЙЛ-Коми». По возможности расположить объект в границах арендованных земель.

14.1.8. Получение положительного экспертного заключения Главгосэкспертизы РФ по инженерным изысканиям является основным требованием генеральному проектировщику при составлении технического задания на производство инженерных изысканий.

14.1.9. При пересечении инженерных коммуникаций Исполнитель самостоятельно запрашивает технические условия на пересечение с существующими инженерными коммуникациями у владельцев коммуникаций и согласовывает разработанную проектную документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций.

14.1.10. По завершении работ по инженерным изысканиям предоставить в ОМГР по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» полевые материалы в электронном виде в программе CREDO DAT (файл - *.gds, *.gds4), предоставить топографическую съемку объектов проектирования в программе AutoCAD и получить положительное заключение по выполненным работам у представителя отдела маркшейдерско-геодезических работ по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с оформлением двухстороннего акта «Сдачи-приемки геодезических реперов (грунтовых, временных) для наблюдения за сохранностью».

14.1.11. Закрепления трасс и площадок выполнить в соответствии с ТТУ УМГР и ВСН 30-81 «Инструкция по установке знаков и реперов при изысканиях объектов нефтяной

«Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нефтяного месторождения»

3

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

	<p>промышленности».</p> <p>14.1.12. Получить положительное заключение по выполненным работам у представителя отдела маркшейдерско-геодезических работ по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» с оформлением двухстороннего акта «Сдачи-приемки выноса в натуру проекта (закрепления площадок и трасс) для наблюдения за сохранностью»</p> <p>14.2. Землеустроительная документация.</p> <p>14.2.1. Подготовить расчет площадей испрашиваемых земельных участков, обзорный план подготовить на топографических материалах (лесоустроительных картах) с отображением всех землепользователей и существующих объектов строительства, согласовать с отделом землеустройства по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».</p> <p>14.2.2. Предоставить исходные данные о характеристиках земельных участков, необходимых для оформления в аренду в соответствии с требованиями Приложения 23.18. к заданию на проектирование.</p> <p>14.3. Планировочная и градостроительная документация.</p> <p>14.3.1. Получить постановление администрации о подготовке проекта планировки и межевания территории в отношении линейного объекта, провести общественные слушания (для площадочного объекта разработать градостроительный план ЗУ и утвердить его постановлением администрации МР).</p> <p>14.3.2. Подготовить и утвердить постановлением администрации проект планировки и межевания территории в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>14.4. Общие требования</p> <p>14.4.1. Проектную и рабочую документацию разработать в соответствии с техническими условиями ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз».</p> <p>14.4.2. Разработать в составе проекта раздел «Коррозионная безопасность»</p> <p>14.4.3. Проект разработать в одном, наиболее экономически обоснованном варианте.</p> <p>14.4.4. Разработчик документации представляет презентационный материал с экономическим обоснованием и выступает докладчиком на Техническом совете ТПП и Общества для рассмотрения основных технических решений, ПД и РД.</p>
15. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям и гигиене труда	Основные решения по компоновке оборудования принять в блочном исполнении полной заводской готовности в т.ч. внешняя окраска блоков должна быть предусмотрена в соответствии со Стандартом предприятия по применению фирменного стиля на объектах ООО "ЛУКОЙЛ-Коми".

«Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нефтяного месторождения»

4

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

16. Выделение очередей и пусковых комплексов	Проектной документацией предусмотреть следующие этапы строительства и ввода объектов в эксплуатацию: Этап 1. - Обустройство скважины №181А; Этап 2. - Обустройство скважины №150
17. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	17.1. Оценку воздействия на окружающую среду выполнить с учётом требований СТО «ЛУКОЙЛ» 1.6.9.1-2016 (приложение № 4 к Приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» № 87 от 17.05.16г.). 17.2. Раздел проектной документации разработать в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87). 17.3. В проектной документации выполнить идентификацию и оценку экологических аспектов, согласно требований СТО «ЛУКОЙЛ» 1.6.6-2016 «Система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды. Управление рисками и экологическими аспектами (Приложение №1 к Приказу ПАО «ЛУКОЙЛ» № 86 от 17.05. 2016 г.)
18. Требования к режиму безопасности, организации и условиям труда работников, требования промышленной и пожарной безопасности	Разработать в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требований к их содержанию (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87), и требований ФЗ-123 «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008г.
19. Требования по обеспечению уровня энергоэффективности	Разработать раздел проекта «Энергетическая эффективность», согласно постановлению правительства РФ №235 от 13.04.2010г.
20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	Разработать в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, строительными нормами и правилами, исходными данными Главного управления МЧС России по Республике Коми и техническими условиями ООТ, ПБ и ОС.
21. Идентификационные признаки объекта	Указать в составе проектной документации в соответствии со ст.4 Федерального закона от 30.12.2009 N 384-ФЗ (ред. от 02.07.2013) «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
22. Согласование проектной документации	Генеральному проектировщику выполнить согласование проектной документации в соответствии с Постановлением правительства РФ №145 от 05.03.2007 г. «О порядке согласования и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» с получением положительного заключения государственной экспертизы. Согласно Федеральному закону от 23.11.1995 №174-ФЗ (ред. от 29.12.2015) «Об экологической экспертизе» генеральному проектировщику получить положительное заключение экологической экспертизы.

«Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нефтяного месторождения»

5

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

<p>23. Требования к передаваемой Заказчику документации</p>	<p>23.1. Проектная и рабочая документация, материалы инженерных изысканий предоставляются Заказчику в формате PDF и в формате разработки, спецификации материалов, оборудования и ведомости объемов работ представить в формате EXCEL, электронную версию смет в формате ARPS, EXCEL и PDF. Опросные листы предоставить отдельным томом.</p> <p>23.2. Для рассмотрения и согласования проектную и рабочую документацию, материалы инженерных изысканий представить в электронном виде (1экз.), при необходимости на бумажном носителе (1 экз.).</p> <p>23.3. После рассмотрения и снятия замечаний от служб ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» проектную и рабочую документацию, материалы инженерных изысканий представить в 1 экз. в электронном виде.</p> <p>23.4. После снятия замечаний Главгосэкспертизы РФ и получения положительного заключения предоставить откорректированную проектную документацию и материалы инженерных изысканий в 1 экз. на бумажном носителе, в электронном виде (1 экз.). Рабочую документацию представить в 4 экз. на бумажном носителе, в электронном виде (1 экз.).</p> <p>23.5. Сметную документацию разработать в соответствии с ТУ.</p>
<p>24. Исходные материалы, выдаваемые заказчиком</p>	<p>24.1. Исходные данные на проектирование обустройства куста (-ов) скважин;</p> <p>24.2. Типовые технические условия по выполнению и сдаче материалов по инженерно-геодезическим изысканиям, выполняемым подрядными организациями;</p> <p>24.3. Исходные данные отдела маркшейдерско-геодезических работ;</p> <p>24.4. Типовые технические условия на выполнение землеустроительных работ по объектам капитального строительства на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа;</p> <p>24.5. Технические условия на электроснабжение обустройства куста (-ов) скважин №№773Э, 777Э;</p> <p>24.6. Технические условия на пересечение существующих инженерных коммуникаций ВЛ-6кВ;</p> <p>24.7. Исходные данные для разработки спецразделов к проектной документации: «Декларация промышленной безопасности», «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности», «Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием», «Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков»;</p> <p>24.8. Технические условия на разработку разделов по "Охране</p>

«Обустройство скважин №№181А, 150 Пашнинского нефтяного месторождения»

6

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

«Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков»;

24.8. Технические условия на разработку разделов по "Охране окружающей среды";

24.9. Типовые технические условия на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промысловых трубопроводов (газопроводов, нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления);

24.10. Исходные данные и технические условия на разработку проектной документации: строительство, реконструкция (модернизация, тех. перевооружение) магистральных и промысловых трубопроводов (газопроводов, нефтегазопроводов, нефтепроводов, водоводов высокого и низкого давления);

24.11. Технические условия на сети связи;

24.12. Технические условия на обустройство куста (-ов) скважин;

24.13. Технические условия на проектирование раздела автоматизация и метрология от 25.06.2018;

24.14. Акты обследования существующих емкостей и трубопроводов (к которым выполняется подключение новых/реконструированных технологических объектов);

24.15. Технические условия на разработку раздела "Проект организации строительства";

24.16. Исходные данные для составления сметной документации;

24.17. Технические условия для формирования штатного расписания;

24.18. Требования к предоставлению исходных данных о характеристиках земельных участков, необходимых для оформления в аренду с приложениями 1, 2, 2.1.

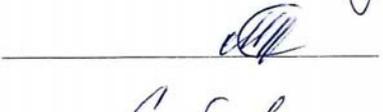
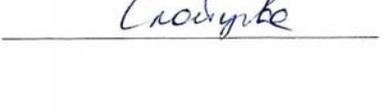
24.19. Единые Технические требования к материальному исполнению трубопроводов

Подрядчик самостоятельно выезжает на объект для мониторинга, сбора и изучения всех необходимых и недостающих исходных данных

Дополнительные исходные данные Подрядчик запрашивает у сторонних организаций, а также оплачивает самостоятельно.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Члены технического совета
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»:

Главный инженер		А. С. Тетерин
Заместитель директора по капитальному строительству		А. Б. Клюев
Начальник ОДНиРС		А. В. Кулеш
Начальник ОМГР по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»		Е. Г. Лукашкин
и.о. Начальник ОЗ по Ухтинскому региону ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»		В. Д. Варжакелан А. Н. Горинов
и.о. Главный энергетик		В. А. Чижиков И. М. Уляшев
и.о. Начальник ОРНиГМ		В. М. Ткаченко Н. В. Малижонок
Ведущий инженер ОДНиРС		Р. Н. Попов
и.о. Главный метролог		А. А. Куррашов В. В. Носов
Начальник ООТ, ПБ и ОС		Н. М. Иевлев
Начальник ПООМ		Е. Н. Мурзюков
И. о. начальника ОЭПиС		М. А. Слойцева

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5743
на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Исученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954(3+34ч)
«28» 02 2018 г.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.
Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Исп. Гапоненко С.А. (499) 254-63-69

									Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

2019/011-ПШТ

Приложение к письму Минприроды России
от 20.02.2018 № 05-12-32/574.

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

10	Республика Карелия	Медвежьегорский район	Государственный природный заказник	Кижский	Минприроды России
	Республика Карелия	Олонецкий район	Государственный природный заказник	Олонецкий	Минприроды России
	Республика Карелия	Кондопожский район	Государственный природный заповедник	Кивач	Минприроды России
	Республика Карелия	Костомукшский г.о., Муезерский район	Государственный природный заповедник	Костомукшский	Минприроды России
	Республика Карелия	Пудожский район	Национальный парк	Водлозерский	Минприроды России
	Республика Карелия	Костомукшский г.о.	Национальный парк	Калевальский	Минприроды России
	Республика Карелия	Лоухский район	Национальный парк	Паанаярви	Минприроды России
	Республика Карелия	Питкярантский район, Лахденпохский район, Сортавальский район	Планируемый к созданию национальный парк	Ладожские Шхеры	Минприроды России
	Республика Карелия	Петрозаводский городской округ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Петрозаводского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Петрозаводский государственный университет"
11	Республика Коми	Троицко-Печорский г.о. Вуктыл	Государственный природный заповедник	Печоро-Илычский	Минприроды России
	Республика Коми	г.о. Вуктыл, г.о. Инта, м.о. Печора	Национальный парк	Югыд ва	Минприроды России
	Республика Коми	Койгородский район, Прилузский район	Планируемый к созданию национальный парк	Койгородский	Минприроды России
	Республика Коми	г. Сыктывкар	Дендрологический парк и ботанический сад	Агробиостанция Коми государственно	Минобрнауки России, ФГБОУ

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



РЕСПУБЛИКА КОМИ
КОМИТЕТ ПО УПРАВЛЕНИЮ ИМУЩЕСТВОМ
АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА «СОСНОГОРСК»

169501, г. Сосногорск,
ул. Куратова, д. 2
тел. 5-62-45
тел/факс 5-53-46
e-mail: kui.sosn@mail.ru

ООО НПП «Изыскатель»

Советский пр., 14, г. Березники,
Пермский край, Россия, 618400

26.12.2018 г. № 01-16/6002

на № 1013 от 29.11.2018

Комитет по управлению имуществом администрации муниципального района «Сосногорск» на Ваше письмо с запросом о предоставлении информации сообщает, что в районе инженерно-экологических изысканий по объекту «Строительство скважин №№ 181 А, 150 Пашнинского нм», отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории местного значения;
- зеленые насаждения (кроме земель лесного фонда);
- свалки и полигоны ТБО;
- скотомогильники (в том числе сибиреязвенных).
- пастбищ и земель, отнесенных к родовым угодьям коренных малочисленных народов Севера.

Сведения о наличии (отсутствии):

- водоснабжения ближайших населенных пунктов;
 - зон санитарной охраны (1, 2 и 3 поясов, утвержденных и перспективных);
 - источников централизованного или нецентрализованного водоснабжения;
- в районе инженерно-экологических изысканий отсутствуют.

Председатель Комитета по управлению
имуществом администрации муниципального
района «Сосногорск»

В.Г. Ковалева

Баладжаева Татьяна Николаевна
тел. 8(82146) 5-53-96

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
(МИНПРИРОДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ)**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӐР-ВА
ОЗЫРЛУН ДА ГӐГӐРТАС ВИДЗАН
МИНИСТЕРСТВО**

167983, ГСП-3, г. Сыктывкар,
ул. Интернациональная, 108а
тел (8212) 286-001, факс (8212) 30-48-83
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

20. 12. 2018 № 01-01/21944

На № 1016 от 29.11.2018

ООО НПП «Изыскатель»

618400, Россия, Пермский край,
г. Березники, Советский пр., 14

В соответствии с запросом информации для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство скважин №№ 181 А, 150 Пашнинского нм» Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми (далее – Минприроды Республики Коми) сообщает следующее.

Особо охраняемые природные территории федерального значения находятся в ведении федеральных органов исполнительной власти, а именно в Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России).

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящийся в ведении Минприроды России размещен на официальном сайте Минприроды России в разделе деятельность, вкладка особо охраняемые природные территории в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу:

http://www.mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy/.

Указанная информация учитывается ФАУ «Главгосэкспертиза» Минстроя России при проведении государственной экспертизы проектной документации объектов капитального строительства и результатов инженерных изысканий, выполненных для подготовки такой проектной документации, и размещена для информирования заявителей на официальном сайте организации в разделе «Важное».

В соответствии с порядком оказания информационных услуг в сфере ООПТ регионального и (или) местного значения, утвержденным приказом Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми № 163 от 30.01.2018, в части особо охраняемых природных территорий регионального значения запрос перенаправлен в ГБУ РК «Центр по ООПТ».

В настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

В целях осуществления исследований на предмет наличия краснокнижных видов на территории хозяйственной деятельности рекомендуем Вам обратиться в научно-исследовательские учреждения биологического профиля Республики Коми.

Данные о видовом составе, плотности и численности охотничьих ресурсов в МО МР «Сосногорск» представлены в приложении.

О наличии/отсутствии вблизи объекта изысканий, расположенных в Сосногорском районе глухариных, тетеревиных токов, Минприроды Республики Коми не располагает. Рекомендуем вам обратиться в научно-исследовательские учреждения биологического профиля Республики Коми.

По вопросу о местах традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера в Республике Коми, а также о территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов в Республике Коми рекомендуем Вам обратиться в Министерство национальной политики Республики Коми.

По вопросу о наличии общераспространенных полезных ископаемых, ближайших карьеров грунта и песчано-гравийной смеси с указанием расстояния до них от проектируемых сооружений сообщаем следующее.

Информацию о месторождениях и проявлениях (в т.ч. координаты) можно получить на Геопортале Республики Коми по адресу в сети интернет: <http://gis.rkomi.ru>.

Информацию об организациях, имеющих лицензии на пользование недрами общераспространенных полезных ископаемых на территории Республики Коми можно получить на официальном сайте Минприроды Республики Коми. Доступ в сети интернет по адресу: <http://www.mpr.rkomi.ru> (Направление деятельности - Недропользование - Реестр лицензий ОПИ).

Для получения более подробной информации по месторождениям, а также месторождениям и проявлениям, не учтенных государственным балансом рекомендуем обратиться в Комигеолфонд (ГБУ РК «ТФИ РК»).

В соответствии с Федеральным Законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ, с момента наделения (2007 г.) полномочиями субъекта РФ по утверждению округов и зон санитарной охраны (далее – ЗСО) водных объектов, используемых для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и в лечебных целях, а также установление их границ и соответствующего режима, утверждение ЗСО подземных источников хозяйственно-питьевого водоснабжения в пределах вышеупомянутого объекта не проводилось.

Для уточнения информации об утвержденных проектах ЗСО до 2007 года Вам необходимо обратиться в Администрацию МО МР «Сосногорск» Республики Коми.

В районе проведения инженерно-экологических изысканий источников

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения не значится.

Приказом Минприроды Республики Коми от 03.05.2012 №191 утвержден «Проект зон санитарной охраны водозабора пгт. Нижний Одес» и установлены следующие границы ЗСО поверхностного водозабора гп. Нижний Одес:

Граница первого пояса:

- вверх по течению – 200 м от водозабора;
- вниз по течению – 100 м от водозабора;
- по прилегающему к водозабору берегу – 100 м от линии уреза воды летне-осенней межени.

Граница второго пояса:

- вверх по течению р. Вонью на всю ее длину, включая все притоки;
- вниз по течению – на 250 м;
- боковые – на расстоянии 500 м от уреза воды при летне-осенней межени.

Граница третьего пояса:

- боковые – по линии водоразделов на расстоянии от 0,5 до 5,0 км от р. Вонью.

На территории МО МР «Сосногорск» расположен поверхностный водозабор ООО «Водоканал Нижний Одес» (169500, Республика Коми, Сосногорский район, п. Нижний Одес, ул. Нефтянников, д. 10).

Забор (изъятие) водных ресурсов из водного объекта осуществляется в целях хозяйственно-питьевого и бытового водоснабжения на основании договора водопользования. Водозабор расположен на р. Вонью, на 25 км от устья. Территория водопользования – Республика Коми, МО МР «Сосногорск», пгт. Нижний Одес.

Одновременно сообщаем, сведения о ЗСО источников питьевого водоснабжения и пригодности источников водоснабжения для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, содержатся в общедоступном реестре санитарно-эпидемиологических заключений о соответствии (несоответствии) видов деятельности (работ, услуг) требованиям государственных санитарно-эпидемиологических правил и нормативов Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека. Доступ в сети Интернет по адресу: <http://fp.crc.ru>.

Для получения сведений о наличии в районе проведения работ поверхностных источников для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения считаем возможным рекомендовать обратиться в отдел водных ресурсов по Республике Коми Двинско-Печорского БВУ.

Министр

Р.В. Полшведкин

Исп. Мандрик Екатерина Александровна
Тел. (8212) 301-610 доб. 406
E-mail: e.a.mandrik@minpr.rkomi.ru

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

Приложение
Таблица 1

Численность и плотность охотничьих ресурсов
МО МР «Сосногорск»

Наименование охотничьих животных	2018 год	
	Плотность (особей на 1000 га)	Численность (особей)
Белка	6,593	10802
Волк	0,021	34
Выдра	0,000	0
Горностай	0,233	381
Заяц-беляк	2,374	3890
Кабан	0,000	0
Куница	0,399	653
Лисица	0,209	342
Лось	0,521	854
Норка	0,152	249
Олень северный	0,000	0
Песец	0,000	0
Росомаха	0,018	30
Рысь	0,000	0
Соболь	0,000	0
Хорь лесной	0,000	0
Бобр	0,000	0
Ласка	0,000	0
Медведь	0,060	95
Рябчик	18,741	30705
Тетерев	13,815	22635
Глухарь	5,867	9612
Белая куропатка	22,286	36513

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист



УПРАВЛЕНИЕ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ОХРАНЕ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА КУЛЬТУРА
ОЗЫРЛУН ОБЪЕКТЪАС ВИДЗӖМӖН
ВЕСЬКӖДЛАНӖН

ул. Первомайская, д. 90, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000,
тел. (8212) 304-816, факс (8212) 304-808
info@uookn_rkomi.ru
ОКПО 12879463, ОГРН 1161101050373,
ИНН/КПП 1101056499/110101001

12.12.2018 № 01-1/1442
На № 1015 от 29.11.2018 г.

ООО НПП «Изыскатель»

Пр. Советский, 14,
г. Березники, Пермский край, 618400

Управление Республики Коми по охране объектов культурного наследия сообщает, что на участках реализации проектных решений по объекту: «Обустройство скважин №№ 181 А, 150 Пашнинского нм», расположенном на территории МО МР «Сосногорск» Республики Коми, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны, защитных зон объектов культурного наследия, расположенных на территории муниципального района «Сосногорск».

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течении трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

Начальник Управления

М.Л. Андреева

Пятков Евгений Олегович
(8212) 304-814

Е:\Рабочий\Запросы по земельным участкам\Ответы, 2018.doc

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист



МИНИСТЕРСТВО НАЦИОНАЛЬНОЙ
ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ КОМИ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
НАЦИОНАЛЬНОЙ ПОЛИТИКА
МИНИСТЕРСТВО

ул. Интернациональная, 108, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167000

тел. (8-8212) 24-57-78

факс (8-8212) 30-48-87

E-mail: natapol@minnac.rkomi.ru

15.01.2019 № 04-44

На № 1012 от 29.11.2018 г.

ООО «НПП «Изыскатель»

618400, Пермский край, г.Березники,
Советский пр., 14

admin_priz@inbox.ru

otdel.ecology@mail.ru

Министерство национальной политики Республики Коми сообщает, что в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08 мая 2009 г. № 631-р территория муниципального образования муниципального района «Сосногорск» не относится к местам традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера.

Информируем также, что территории традиционного природопользования регионального и местного значений в Республике Коми, в том числе в районе расположения объекта «Обустройство скважин №№ 181 А, 150 Пашнинского нм», в настоящее время отсутствуют.

Заместитель министра

В.В. Попов

Гуревич Людмила Тихоновна,
8-8212-24-45-11

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист



Коми Республикаса видз-му
овмӧс да потребительской рынок
Министерство
**Министерство сельского
хозяйства и потребительского рынка
Республики Коми**
(Минсельхоз Республики Коми)
Бабушкина ул., д. 23, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167983
тел. (8-8212) 25-54-40;
факс-сервер (8-8212) 30-48-91
e-mail: minshp@minshp.rkomi.ru
<http://www.mshp.rkomi.ru>
ОКПО 00078686, ОГРН 1021100521562
ИНН/КПП 1101481729/110101001
05 АЕН 2018 № 18-12/ 10922
На № 1014 от 29.11.2018

ООО НПП «Изыскатель»

E-mail: ot.del.ecology@mail.ru

Территория выполнения инженерно-экологических изысканий на объекте «Обустройство скважин №№ 181 А, 150 Пашнинского нм» в МО МР «Сосногорск» Республики Коми благополучна по заразным заболеваниям животных и птиц. Скотомогильники (биотермические ямы), другие зарегистрированные места захоронений трупов животных, а также их санитарно-защитные зоны в пределах территории проектирования объекта и прилегающей территории в радиусе 1000 м отсутствуют.

Заместитель министра

А.А. Полугрудов

Чернышев Олег Анатольевич
(8212)255-440, доб. 1412

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

Минпром Республики Коми
ГБУ РК «ТФИ РК»
Коми республиканский фонд
геологической информации
(Комигеолфонд)
 167000, г. Сыктывкар,
 ул. Громова, 75
 Факс/тел. 24-65-00
 E-mail: m-porov@agiks.ru
 «11» 12 2018 г. № 948/18
 На № 1017 от 29.11.2018 г.

Начальнику отдела
 инженерных изысканий
 ООО НПП «Изыскатель»
Щелкуновой Т.Д.
 618400, РФ, Пермский край,
 г. Березники, Советский пр. 14

СПРАВКА

Коми республиканский фонд геологической информации сообщает, что на земельных участках инженерно-экологических изысканий по объекту «Обустройство скважин №№ 181 А, 150 Пашнинского нм» на территории МО МР «Сосногорск» Республики Коми, расположены месторождения полезных ископаемых:

1. Пашнинское нефтегазоконденсатное месторождение (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»);
2. Торфяное месторождение Керес-Нюр (учтено балансом запасов полезных ископаемых, нераспределенный фонд).

Разведанные запасы других полезных ископаемых, в том числе подземных вод, а также лицензированные источники подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны, в пределах испрашиваемых участков отсутствуют.

В радиусе 2 км от участков работ месторождения подземных питьевых вод, лицензированные источники подземного хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны, отсутствуют.

Зам директора ГБУ РК «ТФИ РК»
 зав. отделом Комигеолфонд

М.Я. Попов



Исп. Высоких В.А.
 22-23-25

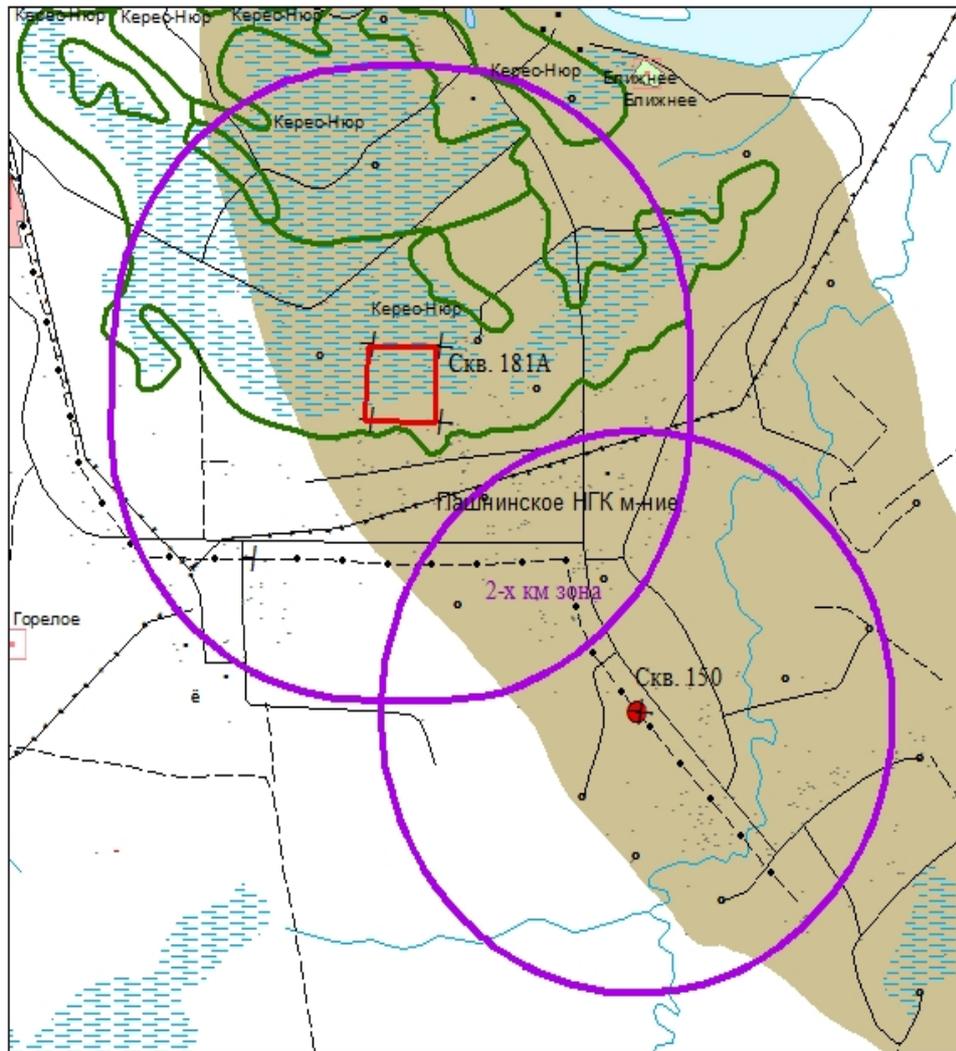
Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

Схема испрашиваемого участка и контуров месторождений полезных ископаемых

1:50 000



Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ПШТ

Лист

1



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ РЕСПУБЛИКИ КОМИ
КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ВӖР-ВА ОЗЫРЛУН ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН МИНИСТЕРСТВО

П Р И К А З

« 28 » *февраля* 2019 г.

№ 323

г. Сыктывкар

О предварительном согласовании предоставления лесного участка

В соответствии со статьями 71, 74, 83 Лесного кодекса Российской Федерации, статьёй 39.15. Земельного кодекса Российской Федерации, Порядком подготовки и заключения договора аренды лесного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, утверждённым приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28 октября 2015 г. N 445, Положением о Министерстве природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми, утвержденным постановлением Правительства Республики Коми от 24.08.2017 г. № 452, и заявления ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» № 09-04-07- 3070в от 01.02.2019 года

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Предварительно согласовать ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» предоставление лесного участка общей площадью 10,6649 га, расположенного в кварталах №№ 214, 215 Конашьельского участкового лесничества, ГУ «Сосногорское лесничество».

2. Образовать из состава земель лесного фонда с кадастровым номером 11:19:0000000:50 лесной участок общей площадью 10,6649 га, указанный в пункте 1 настоящего приказа;

Категория земель - земли лесного фонда;

Вид разрешённого использования лесов – выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых;

С целью: Недропользование (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашнинского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 181А (6,1706 га); Обустройство скважины № 150 (4,1157 га); Демонтаж (0,3786 га)).

3. Утвердить проектную документацию лесного участка площадью 10,6649 га.

4. Срок действия настоящего приказа составляет 2 (два) года со дня его принятия.

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист

2

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возлагаю на руководителя ГУ «Сосногорское лесничество» (Калдышева С.В.).

Заместитель министра

С.В. Шевелев

Исп.: Новицкий Дмитрий Владимирович
Тел.: 8(8212) 286-001 доп. 548



Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ПШТ

Лист

Разработано в соответствии с формой, утвержденной
Приказом Минприроды России от 03.02.2017 № 54

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель министра природных ресурсов и
(наименование должности руководителя органа)
охраны окружающей среды Республики Коми
(государственной власти, органа местного самоуправления)

С.В. Шевелев

«___» _____ 20__ г.
(подпись и печать)
(дата утверждения)

Лесному участку присвоен номер учетной записи в государственном лесном реестре:

□	□	□	—	□	□	□	□	—	□	□
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ ЛЕСНОГО УЧАСТКА

1. Местоположение, границы и площадь проектируемого лесного участка

Субъект Российской Федерации	<u>Республика Коми</u>
Муниципальное образование	<u>МР «Сосногорск»</u>
Категория земель	<u>Земли лесного фонда</u>
Лесничество (лесопарк)	<u>ГУ «Сосногорское лесничество»</u>
Участковое лесничество, урочище (при наличии)	<u>Конашьельское участковое лесничество</u>
Целевое назначение лесов, категория защитных лесов	<u>Эксплуатационные леса</u>
Квартал (лесотаксационный выдел / часть лесотаксационного выдела)	<u>214(1), 215(11,18)</u>
Площадь проектируемого лесного участка, га	<u>10,6649</u>

Местоположение и границы лесного участка указаны на схеме расположения проектируемого лесного участка.

2. Целевое назначение лесов

В соответствии с приказом Федерального агентства лесного хозяйства от «09» декабря 2008 года № 381 «Об определении количества лесничеств на территории Республики Коми и установлении их границ» (Об определении количества лесничеств (лесопарков) установления их границ)

на территории Республики Коми Конашьельское участковое лесничество входит в состав (наименование субъекта РФ) (наименование)

Сосногорского лесничества (лесопарка). (наименование)

На момент проектирования лесного участка, на территории Сосногорского лесничества (лесопарка) (наименование)

распространяется действие лесохозяйственного регламента, утвержденного Приказом Министерства промышленности, природных ресурсов, энергетики, транспорта Республики Коми от 15.12.2017 года (наименование решения и органа государственной власти, органа местного самоуправления)

№ 2809/1. Леса на территории Республики Коми в соответствии со статьей 8 Федерального закона (наименование субъекта РФ)

от 04.12.2006 № 201-ФЗ «О введении в действие Лесного кодекса Российской Федерации» отнесены к эксплуатационным и защитным лесам, что отражено в Лесном плане Республики Коми утвержденном (наименование субъекта РФ)

Распоряжением Главы Республики Коми от «05» августа 2011 года № 246-р. и лесохозяйственном (наименование решения и органа государственной власти, органа местного самоуправления) регламенте Сосногорского лесничества (лесопарка). (наименование)

Согласно указанным документам лесного планирования квартал 214, 215 - урочища (номер(а)) (наименование)

(при наличии) Конашьельского участкового лесничества, в котором расположен проектируемый (наименование)

лесной участок, относится к эксплуатационным лесам, категории защитных лесов - . (указать целевое назначение лесов)

Лист

2019/011-ППТ

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

3. Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка

Количественные и качественные характеристики проектируемого лесного участка составляются на основании данных государственного лесного реестра Сосногорского лесничества (лесопарка) и необходимости натурального обследования.

Таблица 1. Распределение земель

Общая площадь, га	в том числе									
	лесные земли					нелесные земли				
	занятые лесными насаждениями всего	в том числе покрытые лесными культурами	лесные питомники, плантации	не занятые лесными насаждениями	итого	дороги	просеки	болота	другие	итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
10,6649	4,1157	-	-	-	4,1157	-	-	6,5492	-	6,5492

Таблица 2. Характеристика насаждений проектируемого лесного участка

Участковое лесничество/ урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Состав насаждения или характеристика лесного участка при отсутствии насаждения	Площадь (га)/запас древесины при наличии (куб. м)	в том числе по группам возраста древостоя (га/куб.м)			
					молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Эксплуатационные леса</i>								
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Паининского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 181А (6,1706 га))</i>								
:ЗУ1								
	214	1	Болото	6,1706/-	-/-	-/-	-/-	-/-
	Всего :ЗУ1			6,1706/-	-/-	-/-	-/-	-/-
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Паининского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 150 (4,1157 га))</i>								
:ЗУ2								
Конашьельское участковое лесничество	215	11	6СЗЕ1Б	1,3361/67	-/-	-/-	-/-	1,3361/67
		18	8Б1С1Е+ОС	2,7796/83	-/-	2,7796/83	-/-	-/-
	Всего :ЗУ2			4,1157/150	-/-	2,7796/83	-/-	1,3361/67
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Паининского нефтяного месторождения: Демонтаж (0,3786 га))</i>								
/чзу1								
	214	1	Болото	0,3786/-	-/-	-/-	-/-	-/-
	Всего /чзу1			0,3786/-	-/-	-/-	-/-	-/-
Итого по участковому лесничеству				10,6649/150	-/-	2,7796/83	-/-	1,3361/67

Таблица 3. Средние таксационные показатели насаждений проектируемого лесного участка

Целевое назначение лесов	Хозяйство, преобладающая порода	Состав насаждений	Возраст	Бонитет	Полнота	Средний запас древесины (куб. м/га)		
						средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Эксплуатационные	Хвойное, Сосна	6СЗЕ1Б	100	5А	0,4	-	-	50
Эксплуатационные	Мягколиственное, Береза	8Б1С1Е+ОС	30	5	0,5	30	-	-

Таблица 4. Виды и объемы использования лесов на проектируемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Хозяйство (хвойное, твердолиственные, мягколиственные)	Площадь, га	Единица измерения	Объемы использования лесов (изъятия лесных ресурсов)
1	2	3	4	5
Вид использования лесов -	<i>Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых</i>			
Цель предоставления лесного участка -	<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Папининского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 181А (6,1706 га); Обустройство скважины № 150 (4,1157 га); Демонтаж (0,3786 га)).</i>			
Эксплуатационные	Мягколиственное, Береза	2,7796	куб. м	83
Эксплуатационные	Хвойное, Сосна	1,3361	куб. м	67
Эксплуатационные	Болота	6,5492	-	-
По участковому лесничеству	-	10,6649	куб. м	150

4. Виды разрешенного использования лесов на проектируемом лесном участке

Лесохозяйственным регламентом Сосногорского лесничества (лесопарка) в квартале 214, 215,
(наименование) (номер)

- урочища (при наличии), Конашьельского участкового лесничества и соответственно
(наименование) (наименование)

в проектируемом лесном участке установлены следующие виды разрешенного использования лесов:

- заготовка древесины;
- заготовка живицы;
- заготовка и сбор недревесных лесных ресурсов;
- заготовка пицевых лесных ресурсов и сбор лекарственных растений;
- осуществление видов деятельности в сфере охотничьего хозяйства;
- ведение сельского хозяйства;
- осуществление научно-исследовательской деятельности, образовательной деятельности;
- осуществление рекреационной деятельности;
- создание лесных плантаций и их эксплуатация;
- выращивание лесных плодовых, ягодных, декоративных растений, лекарственных растений;
- выращивание посадочного материала лесных растений (сеянцев и саженцев);
- выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых;
- строительство и эксплуатация водохранилищ и иных искусственных водных объектов, а также гидротехнических сооружений и специализированных портов;
- строительство, реконструкция, эксплуатация линейных объектов;
- переработка древесины и иных лесных ресурсов;
- осуществление религиозной деятельности;
- использование лесов в местах традиционного проживания и хозяйственной деятельности лиц, относящихся к коренным малочисленным народам Севера;
- иные виды (осуществление изыскательских работ).

5. Сведения об обременениях проектируемого лесного участка

По данным государственного лесного реестра квартал (выдел/часть выдела) 214(1), 215(11,18)
(номер)

- урочища (при наличии) Конашьельского участкового лесничества Сосногорского лесничества
(наименование) (наименование) (наименование)
(лесопарка) имеет обременения по - , вид использования лесов: - , сроком до (на) - .
(наименование документа, реквизиты) (наименование вида использования лесов)

6. Сведения об ограничении использования лесов

С учетом целевого назначения и правового режима лесов, установленного лесным законодательством Российской Федерации, лесохозяйственным регламентом Сосногорского
(наименование)

лесничества (лесопарка) предусмотрены следующие ограничения в использовании лесов:
- запрещается заготовка древесины в объеме, превышающем расчетную лесосеку, а также с нарушением возрастов рубок (ст.29 Лесного Кодекса РФ 2006г.).

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

7. Сведения о наличии зданий, сооружений, объектов, связанных с созданием лесной инфраструктуры и объектов, не связанных с созданием лесной инфраструктуры на проектируемом лесном участке

Таблица 5

№ п/п	Участковое лесничество / урочище (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Площадь объекта, га	Наименование объекта
1	2	3	4	5	6
1	-	-	-	-	-

8. Сведения о наличии на проектируемом лесном участке особо защитных участков лесов, особо охраняемых природных территорий, зон с особыми условиями использования территорий

Согласно данным государственного лесного реестра на проектируемом лесном участке *не расположены* особо защитные участки лесов (ОЗУ), особо охраняемые природные территории (ООПТ), зоны с особыми условиями использования территорий.

Таблица 6

№ п/п	Наименование участкового лесничества/урочища (при наличии)	Номер квартала	Номер выдела	Виды ОЗУ, наименование ООПТ, виды зон с особыми условиями использования территорий	Общая площадь, га
1	2	3	4	5	6
1	-	-	-	-	-

9. Проектирование вида использования лесов лесного участка

Согласно лесохозяйственному регламенту Сосногорского лесничества (лесопарка), квартал (выдел) 214(1), 215(11,18), _____ урочища (при наличии), Конашьельского участкового лесничества,

(номер) (наименование) (наименование)
в границах которого расположен проектируемый лесной участок, относится к зоне планируемого освоения лесов для Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых: Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашинского нефтяного месторождения; Обустройство скважины № 181А (6,1706 га); Обустройство скважины № 150 (4,1157 га); Демонтаж (0,3786 га)).

Представитель
АО «НИПИИ «Комимелиоводхозпроект»
по доверенности от 15.01.2019 №10

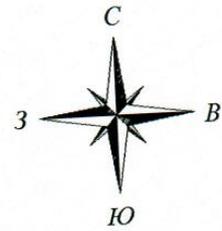

И.Л. Михайлова
(ф.и.о.)

Согласовано
Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
по доверенности от 29.12.2018 № ЛК-1008


А.Н. Горинов
(ф.и.о.)

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

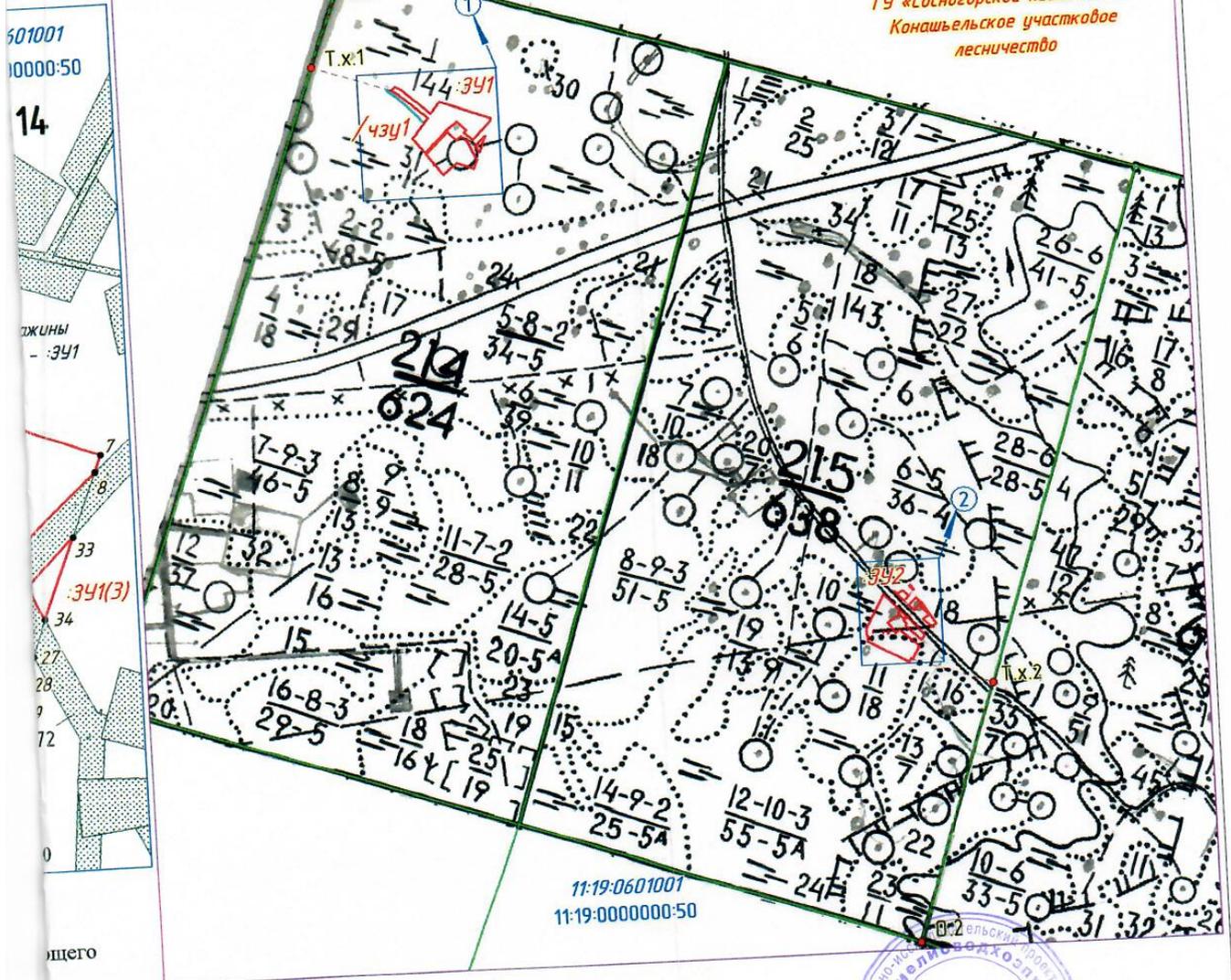
ПРОЕКТИРУЕМОГО ЛЕСНОГО УЧАСТКА



ий полезных ископаемых
иского нефтяного месторождения:
(6 га)).
7 га; /чзу1 - 0,3786 га.

Масштаб 1:25 000

ГУ «Сосногорское лесничество»
Конашьельское участковое
лесничество



501001
10000:50
14

жины
- :341

7
8
33
34
27
28
9
72
0

шего

ка и ее номер

льного участка

ого

земельного участка

Лица, проводившие обследование:

Представитель АО «НИПИИ «Комимелиоводхозпроект»
по доверенности от 15.01.2019 №10

Согласовано:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
по доверенности от 29.12.2018 № ЛК-1008

И.Л. Михайлова
А.Н. Горинев

ДЛЯ ПРОЕКТОВ
ИЗМЕТ

ЛУКОЙЛ-УХТАНЕФТО
ЛУКОЙЛ-КОМИ

ЛУКОЙЛ-КОМИ

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение к Схеме расположения
проектируемого лесного участка

Субъект Российской Федерации:	Республика Коми
Муниципальное образование:	МР «Сосногорск»
Категория земель:	Земли лесного фонда
Лесничество (лесопарк):	ГУ «Сосногорское лесничество»
Участковое лесничество:	Конашьельское участковое лесничество
Квартал:	214, 215
Вид использования лесов:	Выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых
Цель предоставления лесного участка:	Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашиинского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 181А (6,1706 га); Обустройство скважины № 150 (4,1157 га); Демонтаж (0,3786 га)).
Особые отметки:	Общая площадь лесного участка – 10,6649 га

Геоданные

№ п/п	Номера характерных точек	Направление румбы (азимуты) линий, °	Длина линий, метры
Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашиинского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 181А (6,1706 га))			
:ЗУ1			
ориентир	О.1-Т.х.1	ЮЗ:21°4.7'	482.42
1	Т.х.1-1	ЮВ:70°39.0'	362.93
2	1-2	ЮВ:89°46.5'	5.09
3	2-3	СВ:42°22.2'	20.49
4	3-4	ЮВ:56°42.8'	28.70
5	4-5	ЮВ:48°39.0'	172.60
6	5-6	СВ:39°18.1'	64.73
7	6-7	ЮВ:68°47.3'	236.00
8	7-8	ЮЗ:21°13.4'	16.38
9	8-9	ЮЗ:47°34.5'	107.48
10	9-10	СЗ:26°40.6'	4.61
11	10-11	СЗ:48°52.9'	41.68
12	11-12	СВ:48°41.8'	11.51
13	12-13	СЗ:41°56.0'	58.30
14	13-14	ЮЗ:51°6.4'	59.09
15	14-15	ЮЗ:47°8.4'	83.11
16	15-16	ЮЗ:46°48.9'	54.27
17	16-17	СЗ:37°19.6'	84.90
18	17-18	СВ:52°45.3'	3.35
19	18-19	СВ:39°18.0'	108.56
20	19-20	СЗ:48°39.3'	171.79
21	20-1	СЗ:56°43.4'	34.59
22	16-21	ЮВ:37°20.0'	5.94
23	21-22	СВ:46°44.6'	53.47
24	22-23	СВ:47°3.4'	82.52
25	23-24	ЮВ:42°24.0'	55.01
26	24-25	СВ:48°42.2'	26.71
27	25-26	ЮВ:48°53.7'	32.99
28	26-27	ЮВ:26°31.4'	93.98
29	27-28	ЮЗ:21°12.3'	14.98
30	28-29	ЮЗ:21°12.6'	27.17
31	29-30	СЗ:68°47.1'	80.67
32	30-31	ЮЗ:52°40.6'	77.76
33	31-21	СЗ:37°19.7'	117.17
34	9-32	ЮВ:27°1.7'	31.01
35	32-33	СВ:44°53.3'	61.29

№ п/п	Номера характерных точек	Направление румбы (азимуты) линий, °	Длина линий, метры
36	33-34	ЮЗ:21°12.9'	78.51
37	34-32	СЗ:26°29.7'	33.26
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пащинского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 150 (4,1157 га))</i>			
:ЗУ2			
Ориентир	О.2-Т.х.2	СВ:18°19.3'	1193.56
38	Т.х.2-45	СЗ:70°55.4'	369.51
39	45-46	СЗ:59°2.2'	8.40
40	46-47	ЮЗ:30°59.2'	16.70
41	47-48	СЗ:61°20.3'	201.25
42	48-35	СЗ:3°53.1'	58.01
43	35-36	СВ:28°39.2'	173.53
44	36-37	ЮВ:42°3.0'	142.47
45	37-38	ЮЗ:61°54.7'	16.31
46	38-39	СЗ:48°19.4'	22.32
47	39-40	ЮЗ:59°21.8'	62.36
48	40-41	ЮВ:33°21.4'	57.60
49	41-42	СВ:56°13.5'	24.23
50	42-43	ЮВ:49°45.7'	61.60
51	43-44	ЮВ:47°0.8'	48.71
52	44-45	ЮЗ:28°39.5'	66.83
53	49-50	СВ:71°55.7'	1.00
54	50-51	ЮВ:18°4.3'	1.00
55	51-52	ЮЗ:71°55.7'	1.00
56	52-49	СЗ:18°4.3'	1.00
57	53-54	СВ:8°3.0'	1.00
58	54-55	ЮВ:81°57.1'	1.00
59	55-56	ЮЗ:8°3.0'	1.00
60	56-53	СЗ:81°57.1'	1.00
61	57-58	СВ:58°57.5'	3.78
62	58-59	СЗ:19°5.6'	2.48
63	59-60	СВ:70°50.7'	1.01
64	60-61	ЮВ:18°59.2'	3.29
65	61-62	ЮЗ:59°4.7'	4.59
66	62-57	СЗ:30°57.8'	0.99
67	63-64	СВ:16°44.2'	1.49
68	64-65	ЮВ:73°44.4'	1.00
69	65-66	ЮЗ:16°37.6'	1.50
70	66-63	СЗ:73°11.5'	1.00
71	67-68	СВ:42°34.8'	1.00
72	68-69	ЮВ:47°20.1'	2.95
73	69-70	СВ:40°55.5'	2.89
74	70-71	ЮВ:49°1.7'	1.01
75	71-72	ЮЗ:40°57.1'	3.91
76	72-67	СЗ:47°32.6'	3.98
77	73-74	СВ:27°20.0'	1.00
78	74-75	ЮВ:62°40.1'	1.00
79	75-76	ЮЗ:27°20.0'	1.00
80	76-73	СЗ:62°40.1'	1.00
81	38-77	ЮВ:13°2.3'	6.83
82	77-78	СВ:61°24.2'	19.68
83	78-79	ЮВ:42°2.9'	106.83
84	79-80	ЮЗ:28°35.0'	25.40
85	80-81	СЗ:46°54.8'	43.41
86	81-82	СЗ:50°0.7'	52.94
87	82-83	СВ:56°11.8'	8.45
88	83-77	СЗ:25°38.1'	26.44
89	78-104	СВ:45°21.3'	43.29

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

2019/011-ППТ

Лист

№ п/п	Номера характерных точек	Направление румбы (азимуты) линий, °	Длина линий, метры
90	104-92	СЗ:42°41.7'	33.93
91	92-93	СВ:47°40.1'	47.85
92	93-94	ЮВ:45°18.2'	30.71
93	94-95	ЮВ:30°49.7'	0.72
94	95-96	ЮЗ:59°32.1'	0.20
95	96-97	ЮВ:30°10.4'	0.99
96	97-98	СВ:59°32.1'	0.20
97	98-99	ЮВ:30°11.0'	116.52
98	99-100	ЮЗ:59°46.6'	26.42
99	100-101	СЗ:42°11.4'	51.34
100	101-102	СВ:58°40.2'	33.81
101	102-103	СЗ:41°1.7'	60.86
102	103-104	ЮЗ:49°28.7'	33.23
103	105-106	СВ:53°21.5'	1.51
104	106-107	ЮВ:36°52.2'	1.00
105	107-108	ЮЗ:53°7.8'	1.50
106	108-105	СЗ:37°19.5'	1.01
107	92-88	СЗ:42°42.0'	28.00
108	88-84	СЗ:42°42.7'	59.34
109	84-85	ЮВ:61°20.4'	17.62
110	85-86	СВ:59°48.3'	26.21
111	86-87	ЮВ:42°20.4'	37.18
112	87-88	ЮЗ:47°41.0'	30.97
113	87-91	СВ:38°51.1'	32.74
114	91-89	СЗ:45°17.1'	25.53
115	89-90	СВ:59°57.3'	6.63
116	90-91	ЮВ:30°13.8'	24.63
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Паининского нефтяного месторождения: Демонтаж (0,3786 га))</i>			
<i>/чзу/</i>			
Ориентир	О.1-Т.х.1	ЮЗ:21°4.7'	482.42
117	Т.х.1-1	ЮВ:70°39.0'	362.93
118	1-20	ЮВ:56°43.4'	34.59
119	20-19	ЮВ:48°39.3'	171.79
120	19-110	ЮЗ:39°18.4'	28.37
121	110-111	СЗ:43°15.0'	21.77
122	111-112	СЗ:39°52.7'	32.08
123	112-113	СЗ:41°3.5'	33.54
124	113-114	СЗ:45°36.2'	59.16
125	114-115	СЗ:49°23.7'	29.25
126	115-116	СЗ:52°39.6'	30.72
127	116-109	СЗ:53°54.7'	16.43
128	109-1	ЮВ:89°42.6'	19.78

Лица, проводившие обследование:

Представитель
АО «НИПИИ «Комимелиоводхозпроект»
по доверенности от 15.01.2019 №10


И.Л. Михайлова
(подпись и печать) И.Л. Михайлова
(ф.и.о.)

Согласовано

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
по доверенности от 29.12.2018 № ЛК-1008


А.Н. Горинев
(подпись и печать) А.Н. Горинев
(ф.и.о.)

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

2019/011-ППТ

Лист

Каталог координат

Номера характерных точек	СК 63 Q5		WGS-84	
	X	Y	широта	долгота
О.1	7007607.56	5418245.18	63° 16' 13.7"	56° 23' 41.5"
Т.х.1	7007157.42	5418071.68	63° 15' 59.2"	56° 23' 28.8"
О.2	7003151.04	5420562.46	63° 13' 49.4"	56° 26' 25.6"
Т.х.2	7004284.10	5420937.65	63° 14' 25.9"	56° 26' 53.0"
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пащинского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 181А (6,1706 га))</i>				
:ЗУ1				
1	7007037.16	5418414.11	63° 15' 55.3"	56° 23' 53.3"
2	7007037.14	5418419.20	63° 15' 55.3"	56° 23' 53.7"
3	7007052.28	5418433.01	63° 15' 55.8"	56° 23' 54.7"
4	7007036.53	5418457.00	63° 15' 55.3"	56° 23' 56.4"
5	7006922.50	5418586.57	63° 15' 51.5"	56° 24' 05.7"
6	7006972.59	5418627.57	63° 15' 53.2"	56° 24' 08.6"
7	7006887.20	5418847.58	63° 15' 50.4"	56° 24' 24.4"
8	7006871.93	5418841.65	63° 15' 49.9"	56° 24' 23.9"
9	7006799.42	5418762.31	63° 15' 47.5"	56° 24' 18.2"
10	7006803.54	5418760.24	63° 15' 47.7"	56° 24' 18.1"
11	7006830.95	5418728.84	63° 15' 48.6"	56° 24' 15.8"
12	7006838.55	5418737.49	63° 15' 48.8"	56° 24' 16.4"
13	7006881.92	5418698.53	63° 15' 50.2"	56° 24' 13.7"
14	7006844.82	5418652.54	63° 15' 49.0"	56° 24' 10.4"
15	7006788.29	5418591.62	63° 15' 47.2"	56° 24' 06.0"
16	7006751.15	5418552.05	63° 15' 46.0"	56° 24' 03.1"
17	7006818.66	5418500.57	63° 15' 48.2"	56° 23' 59.5"
18	7006820.69	5418503.24	63° 15' 48.3"	56° 23' 59.6"
19	7006904.70	5418572.00	63° 15' 51.0"	56° 24' 04.6"
20	7007018.18	5418443.03	63° 15' 54.7"	56° 23' 55.4"
21	7006746.43	5418555.65	63° 15' 45.9"	56° 24' 03.4"
22	7006783.07	5418594.59	63° 15' 47.0"	56° 24' 06.2"
23	7006839.29	5418655.00	63° 15' 48.8"	56° 24' 10.5"
24	7006798.67	5418692.09	63° 15' 47.5"	56° 24' 13.2"
25	7006816.30	5418712.16	63° 15' 48.1"	56° 24' 14.6"
26	7006794.61	5418737.02	63° 15' 47.4"	56° 24' 16.4"
27	7006710.52	5418778.99	63° 15' 44.7"	56° 24' 19.4"
28	7006696.55	5418773.57	63° 15' 44.2"	56° 24' 19.0"
29	7006671.22	5418763.74	63° 15' 43.4"	56° 24' 18.3"
30	7006700.41	5418688.54	63° 15' 44.4"	56° 24' 12.9"
31	7006653.26	5418626.70	63° 15' 42.8"	56° 24' 08.4"
32	7006771.80	5418776.40	63° 15' 46.6"	56° 24' 19.2"
33	7006815.22	5418819.65	63° 15' 48.0"	56° 24' 22.3"
34	7006742.03	5418791.24	63° 15' 45.7"	56° 24' 20.3"
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пащинского нефтяного месторождения: Обустройство скважины № 150 (4,1157 га))</i>				
:ЗУ2				
35	7004549.28	5420392.11	63° 14' 34.5"	56° 26' 14.0"
36	7004701.56	5420475.32	63° 14' 39.4"	56° 26' 20.1"
37	7004595.77	5420570.74	63° 14' 36.0"	56° 26' 26.9"
38	7004588.09	5420556.35	63° 14' 35.8"	56° 26' 25.8"
39	7004602.93	5420539.68	63° 14' 36.3"	56° 26' 24.6"
40	7004571.15	5420486.02	63° 14' 35.2"	56° 26' 20.8"
41	7004523.04	5420517.69	63° 14' 33.7"	56° 26' 23.0"
42	7004536.51	5420537.83	63° 14' 34.1"	56° 26' 24.5"
43	7004496.72	5420584.85	63° 14' 32.8"	56° 26' 27.8"
44	7004463.51	5420620.48	63° 14' 31.7"	56° 26' 30.4"

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

2019/011-ППТ

Лист

Номера характерных точек	СК 63 Q5		WGS-84	
	X	Y	широта	долгота
45	7004404.87	5420588.43	63° 14' 29.8"	56° 26' 28.0"
46	7004409.19	5420581.23	63° 14' 30.0"	56° 26' 27.5"
47	7004394.87	5420572.63	63° 14' 29.5"	56° 26' 26.9"
48	7004491.40	5420396.04	63° 14' 32.7"	56° 26' 14.3"
49	7004509.70	5420406.79	63° 14' 33.3"	56° 26' 15.1"
50	7004510.01	5420407.74	63° 14' 33.3"	56° 26' 15.1"
51	7004509.06	5420408.05	63° 14' 33.2"	56° 26' 15.2"
52	7004508.75	5420407.10	63° 14' 33.2"	56° 26' 15.1"
53	7004535.08	5420420.01	63° 14' 34.1"	56° 26' 16.0"
54	7004536.07	5420420.15	63° 14' 34.1"	56° 26' 16.0"
55	7004535.93	5420421.14	63° 14' 34.1"	56° 26' 16.1"
56	7004534.94	5420421.00	63° 14' 34.1"	56° 26' 16.1"
57	7004527.18	5420464.05	63° 14' 33.8"	56° 26' 19.2"
58	7004529.13	5420467.29	63° 14' 33.9"	56° 26' 19.4"
59	7004531.47	5420466.48	63° 14' 34.0"	56° 26' 19.4"
60	7004531.80	5420467.43	63° 14' 34.0"	56° 26' 19.4"
61	7004528.69	5420468.50	63° 14' 33.9"	56° 26' 19.5"
62	7004526.33	5420464.56	63° 14' 33.8"	56° 26' 19.2"
63	7004522.63	5420485.42	63° 14' 33.7"	56° 26' 20.7"
64	7004524.06	5420485.85	63° 14' 33.7"	56° 26' 20.7"
65	7004523.78	5420486.81	63° 14' 33.7"	56° 26' 20.8"
66	7004522.34	5420486.38	63° 14' 33.7"	56° 26' 20.8"
67	7004530.51	5420487.99	63° 14' 33.9"	56° 26' 20.9"
68	7004531.25	5420488.67	63° 14' 33.9"	56° 26' 20.9"
69	7004529.25	5420490.84	63° 14' 33.9"	56° 26' 21.1"
70	7004531.43	5420492.73	63° 14' 34.0"	56° 26' 21.2"
71	7004530.77	5420493.49	63° 14' 33.9"	56° 26' 21.3"
72	7004527.82	5420490.93	63° 14' 33.8"	56° 26' 21.1"
73	7004613.87	5420535.35	63° 14' 36.6"	56° 26' 24.3"
74	7004614.76	5420535.81	63° 14' 36.6"	56° 26' 24.4"
75	7004614.30	5420536.70	63° 14' 36.6"	56° 26' 24.4"
76	7004613.41	5420536.24	63° 14' 36.6"	56° 26' 24.4"
77	7004581.44	5420557.89	63° 14' 35.6"	56° 26' 25.9"
78	7004590.86	5420575.17	63° 14' 35.9"	56° 26' 27.2"
79	7004511.53	5420646.72	63° 14' 33.3"	56° 26' 32.3"
80	7004489.23	5420634.57	63° 14' 32.6"	56° 26' 31.4"
81	7004518.88	5420602.87	63° 14' 33.5"	56° 26' 29.1"
82	7004552.90	5420562.31	63° 14' 34.6"	56° 26' 26.2"
83	7004557.60	5420569.33	63° 14' 34.8"	56° 26' 26.7"
84	7004710.40	5420523.72	63° 14' 39.7"	56° 26' 23.5"
85	7004701.95	5420539.18	63° 14' 39.4"	56° 26' 24.6"
86	7004715.13	5420561.83	63° 14' 39.9"	56° 26' 26.3"
87	7004687.65	5420586.87	63° 14' 39.0"	56° 26' 28.0"
88	7004666.80	5420563.97	63° 14' 38.3"	56° 26' 26.4"
89	7004731.12	5420589.28	63° 14' 40.4"	56° 26' 28.2"
90	7004734.44	5420595.02	63° 14' 40.5"	56° 26' 28.7"
91	7004713.16	5420607.42	63° 14' 39.8"	56° 26' 29.5"

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
-----	--------	------	-------	-------	------

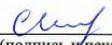
2019/011-ПШТ

Лист

Номера характерных точек	СК 63 Q5		WGS-84	
	X	Y	широта	долгота
92	7004646.22	5420582.96	63° 14' 37.6"	56° 26' 27.8"
93	7004678.44	5420618.33	63° 14' 38.7"	56° 26' 30.3"
94	7004656.84	5420640.16	63° 14' 38.0"	56° 26' 31.9"
95	7004656.22	5420640.53	63° 14' 38.0"	56° 26' 31.9"
96	7004656.12	5420640.36	63° 14' 37.9"	56° 26' 31.9"
97	7004655.26	5420640.86	63° 14' 37.9"	56° 26' 31.9"
98	7004655.36	5420641.03	63° 14' 37.9"	56° 26' 31.9"
99	7004554.64	5420699.61	63° 14' 34.7"	56° 26' 36.1"
100	7004541.34	5420676.78	63° 14' 34.2"	56° 26' 34.4"
101	7004579.38	5420642.30	63° 14' 35.5"	56° 26' 32.0"
102	7004596.96	5420671.18	63° 14' 36.0"	56° 26' 34.0"
103	7004642.87	5420631.23	63° 14' 37.5"	56° 26' 31.2"
104	7004621.28	5420605.97	63° 14' 36.8"	56° 26' 29.4"
105	7004650.71	5420631.65	63° 14' 37.8"	56° 26' 31.2"
106	7004651.61	5420632.86	63° 14' 37.8"	56° 26' 31.3"
107	7004650.81	5420633.46	63° 14' 37.8"	56° 26' 31.4"
108	7004649.91	5420632.26	63° 14' 37.7"	56° 26' 31.3"
<i>Недропользование: (Обустройство скважин №№ 181А, 150 Пашинского нефтяного месторождения: Демонтаж (0,3786 га))</i>				
<i>/чзуI</i>				
1	7007037.16	5418414.11	63° 15' 55.3"	56° 23' 53.3"
20	7007018.18	5418443.03	63° 15' 54.7"	56° 23' 55.4"
19	7006904.70	5418572.00	63° 15' 51.0"	56° 24' 04.6"
110	7006882.75	5418554.03	63° 15' 50.3"	56° 24' 03.3"
111	7006898.61	5418539.11	63° 15' 50.8"	56° 24' 02.3"
112	7006923.23	5418518.54	63° 15' 51.6"	56° 24' 00.8"
113	7006948.52	5418496.51	63° 15' 52.4"	56° 23' 59.2"
114	7006989.91	5418454.24	63° 15' 53.7"	56° 23' 56.2"
115	7007008.95	5418432.03	63° 15' 54.4"	56° 23' 54.6"
116	7007027.58	5418407.61	63° 15' 55.0"	56° 23' 52.9"
109	7007037.26	5418394.33	63° 15' 55.3"	56° 23' 51.9"

Лица, проводившие обследование:

Представитель
АО «НИПИИ «Комимелиоводхозпроект»
по доверенности от 15.01.2019 №10


(подпись и печать)

И.Л. Михайлова
(ф.и.о.)

Согласовано

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
по доверенности от 29.12.2018 № ЛК-1008


(подпись и печать)



А.Н. Горинев
(ф.и.о.)

Изм	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2019/011-ППТ

Лист