

**Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»
(ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)**

**Генподрядчик: Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета»
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)**

**Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью
«Нефтегазстройпроект»
(ООО «Нефтегазстройпроект»)**



**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВ СКВАЖИН №№1, 601 МИЧАЮСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

**Часть II. ЛИНЕЙНЫЕ ОБЪЕКТЫ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС

Том 7

Заказчик: Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»
(ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»)

Генподрядчик: Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа Ухтинского государственного технического университета»
(ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»)



Исполнитель: Общество с ограниченной ответственностью
«Нефтегазстройпроект»
(ООО «Нефтегазстройпроект»)

**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВ СКВАЖИН №№1, 601 МИЧАЮСКОГО
НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

**Часть II. ЛИНЕЙНЫЕ ОБЪЕКТЫ КАПИТАЛЬНОГО
СТРОИТЕЛЬСТВА**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 7 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»

35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС

Том 7

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
13047		
	Главный инженер ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	Д.А. Конанов
	Главный инженер проекта ООО "НИПИ нефти и газа УГТУ"	П.Л. Петров
	Главный инженер проекта ООО «Нефтегазстройпроект»	 А.Ю. Примаков

2013

Обозначение	Наименование	Примечание	
		лист	стр.
35С-П/2012/25-01/2012-СП	Состав проектной документации	1 - 3	3 - 5
35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС	Мероприятия по охране окружающей среды	1 - 37	6 - 42
Приложение А	Задание на проектирование	1-8	45-49
Приложение Б	Письмо Минприроды России № 12-47/14735 от 16.07.2014 об ООПТ федерального значения	1	50
Приложение В	Письмо Минприроды РК от 16.08.2012 №03-03-07/4260 о отсутствии ООПТ регионального значения	1	51
Приложение Г	Письмо Министерства культуры РК о отсутствии объектов культурного наследия	1	52
Приложение Д	Письмо Минприроды Республики Коми о наличии ООПТ местного значения	1	53
Приложение Е	Договор аренды лесного участка под куст скважин №1 с коридором коммуникаций	1-23	54-76
Приложение Ж	Договор аренды лесного участка под куст скважин №601 с коридором коммуникаций	1-21	77-97
Приложение И	Письмо Филиала ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС» от 27.07.2012г. №06-226/312 о фоновых концентрациях примесей в атмосферном воздухе	1	98
Приложение К	Информация, предоставленная ФГУ «Комирыбвод» о рыбохозяйственной характеристике рек	1-12	99-110
Приложение Л	Письмо ИБ Коми НЦ УрО РАН об отсутствии видов животных и растений, занесенных в Красную Книгу РК	1	111
Приложение М	Расчеты выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации	1-3	112-114
Приложение Н	Отчет УПРЗА «Эколог»	1-18	115-131
	Графическая часть		
35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС	Ситуационный план М1:25000	1	133

Инв. № подл.	13047	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС.С			
						Обустройство кустов скважин №№1, 601 Мичаюского нефтяного месторождения. Линейные объекты капитального строительства. Мероприятия по охране окружающей среды	Стадия	Лист	Листов
							П		1
							ООО «Нефтегазстройпроект»		
Гл.инженер	Ерохов				04.13				
ГИП	Примаков				04.13				
Разработал	Примакова				04.13				
Н. контр.	Федотов				04.13				

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
		<i>Часть I. Объекты капитального строительства</i>	
		<i>производственного назначения</i>	
1	35С-П/2012/25-01/2012-ПЗ	<i>Раздел 1 «Пояснительная записка»</i>	13023
2	35С-П/2012/25-01/2012-ПЗУ	<i>Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»</i>	13024
3	35С-П/2012/25-01/2012-АР	<i>Раздел 3 «Архитектурные решения»</i>	Раздел не разрабатывается
4	35С-П/2012/25-01/2012-КР	<i>Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»</i>	13025
5	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС	<i>Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»</i>	
5.1	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС.СЭ	<i>Подраздел «Система электроснабжения»</i>	13026
	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС.СВС	<i>Подраздел «Система водоснабжения»</i>	Раздел не разрабатывается
5.2	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС.СВО	<i>Подраздел «Система водоотведения»</i>	13027
	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС.ОВ	<i>Подраздел «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»</i>	Раздел не разрабатывается
	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС.СГ	<i>Подраздел «Система газоснабжения»</i>	Раздел не разрабатывается
5.3	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС.ТР	<i>Подраздел «Технологические решения»</i>	13028
5.4	35С-П/2012/25-01/2012-ИОС.СС	<i>Подраздел «Сети связи»</i>	13029
6	35С-П/2012/25-01/2012-ПОС	<i>Раздел 6 «Проект организации строительства»</i>	13030
7	35С-П/2012/25-01/2012-ПОД	<i>Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства»</i>	Раздел не разрабатывается
8	35С-П/2012/25-01/2012-ООС	<i>Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»</i>	13031

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.
13050

35С-П/2012/25-01/2012-СП					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№Док.	Подпись	Дата
		Гл. инженер	Ерохов		02.13
		ГИП	Примаков		02.13
		Н.контроль	Федотов		02.13
Обустройство кустов скважин №№1, 601 Мичаюского нефтяного месторождения.					
Состав проектной документации					
Стадия	Лист	Листов			
П	1	3			
ООО «Нефтегазстройпроект»					

Введение

Рабочий проект «Обустройство кустов скважин №№1, 601 Мичаюского нефтяного месторождения» разработан на основании задания на проектирование, утвержденного заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Бондаренко М.М. (Приложение А).

Заказчик: ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Генеральный проектировщик: ООО «Нефтегазстройпроект», г.Москва.

Проектом решаются задачи обустройства кустов добывающих скважин, сбора нефти и замера дебита добываемой продукции.

В соответствии с действующими требованиями в разделе приводятся краткие сведения о объекте проектирования, рассмотрены вопросы:

- охраны и рационального использования земельных ресурсов;
- охраны атмосферного воздуха;
- охраны поверхностных и подземных вод;
- охраны растительного и животного мира;
- образования, размещения и утилизации отходов производства и потребления.

При разработке раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» установлены:

- характер, объем и интенсивность предполагаемого воздействия на различные компоненты окружающей природной среды;
- экологические и социальные последствия строительства;
- разработан комплекс мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду и соблюдению нормативов предельного воздействия на компоненты окружающей среды.

В данной работе использовались материалы инженерно-экологических изысканий по оценке современного состояния окружающей среды, выполненные специалистами ООО «Экоцентр» «Аквилон» при активном участии специалистов Института биологии Коми НЦ УрО РАН.

Инов. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		2

1 Общие положения

Раздел разработан в соответствии со следующими законодательными и нормативными документами:

Законодательные акты РФ

- Земельный кодекс
- Водный кодекс
- Лесной кодекс

Федеральные законы РФ

- Об охране атмосферного воздуха.
- О животном мире.
- Об охране окружающей природной среды.
- Об экологической экспертизе.
- О плате за землю
- Об особо охраняемых природных территориях.
- Об отходах производства и потребления.
- Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"

Нормативные документы

- Пособие к СНиП 11-01-95. по разработке раздела проектной документации раздела «Охрана окружающей среды», - М., 2000.
- Практическое пособие к СП 11-101-95 по разработке раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» при обосновании инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений, - М., Госстрой России, 1998.
- Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации. - М., 2000.
- Санитарные правила «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» - СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 (2007, с изм.2008).

Ивл. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			3

2 Краткие сведения о проектируемом объекте

Проектируемый объект является частью Мичаюского нефтяного месторождения. В административном отношении трассы проектируемых коммуникаций проложены по территориям Сосногорского и Вуктыльского районов Республики Коми.

Проектом предусмотрена прокладка коридора коммуникаций:

- от площадки куста № 601 до существующего нефтепровода;
- от площадки куста № 1 до АГЗУ-2А в районе ДНС «Мичаю»;
- от площадки скважины № 1 до БНГ-2 в районе ДНС «Мичаю».

Исследования природных и техногенных условий территории проводились в составе комплексных инженерных изысканий, выполненных специалистами ООО «Экоцентр «Аквилон» при активном участии специалистов Института биологии Коми НЦ УрО РАН. В ходе работ были получены данные, характеризующие исходное состояние окружающей природной среды и имеющиеся экологические, природно-климатические и историко-культурные ограничения накладываемые на осуществление хозяйственной деятельности в пределах данной территории.

Территория располагается в зоне 5-балльных и ниже землетрясений (Карта сейсмического районирования СССР, 1984). Это позволяет считать рассматриваемый район в сейсмическом отношении практически неактивным.

Согласно данных Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Коми (Приложение Д) в границах объекта строительства располагается особо охраняемая природная территория местного значения «Река Лемью», образованного постановлением Совета Министров Коми АССР от 29.03.1984г. №90. Заказником была объявлена р.Лемью от ее истоков до устья со всеми притоками. Заказник создан с целью сохранения естественного ненарушенного природного комплекса, характерного для Печорской низменности. В границах заказника запрещается вырубка лесов, проведение мелиоративных и горных работ, строительство.

Основным фактором техногенного воздействия на территорию является промышленное освоение месторождений углеводородного сырья, связанное с проведением геофизических работ, буровых работ, строительством и эксплуатацией объектов нефтедобычи.

Обзорная схема района работ представлена на рис.1.

Инд. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			4



Рисунок 1 - Обзорная схема района работ

Проектируемые объекты включают: коридоры коммуникаций: от площадки куста №601 до существующего нефтепровода; от площадки куста №1 до АГЗУ-2А в районе ДНС «Мичаю»; от площадки скважины №1 до БНГ-2 в районе ДНС «Мичаю».

В состав коммуникаций входят:

– выкидной нефтепровод, Ду 80мм от куста скважин №1 протяженностью 1,2км;

Интв. № подл.	13047	Взам. инв. №		Подп. и дата	
Изм.		Кол.уч	Лист	№док.	Подп.
35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ					Лист
					5

- нагнетательная скважина №1 с водоводом протяженностью 1,76км;
- выкидной нефтепровод, Ду 80мм от куста скважин №601 протяженностью 0,58км;
- трасса ВЛЗ 6кВ к кусту скважин №601(скважина №601);
- подъездная автодорога к кусту скважин №601 (скважина №601).

На всем протяжении предусматривается подземная прокладка трубопроводов, преимущественно параллельно рельефу местности. Трассы нефтепроводов имеют пересечения с водопроводом, нефтепроводом, грунтовыми безкатегорийными а/дорогами, ручьями, линиями электропередач 6кВ и 30кВ.

На всем протяжении трассы водовода предусматривается подземная прокладка трубопроводов, преимущественно параллельно рельефу местности ниже глубины промерзания. Глубина заложения проектируемого водовода принята ниже глубины промерзания на 0,5м. Минимальная глубина заложения трубопровода до низа трубы составляет 2,90м.

Работы будут проводиться на территориях, предоставленной в аренду на основании актов натурного технического обследования земель в целях строительства площадок кустов скважин (Приложение Е-Ж).

Ситуационный план трассы расположения линейных объектов представлен в графической части.

Инд. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

3 Результаты оценки воздействия объекта проектирования на окружающую среду

3.1 Воздействие на атмосферный воздух

3.1.1 Характеристика уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения объекта

Основными техногенными факторами воздействия на атмосферу в районе являются нефтепромысловые объекты. Источниками выбросов в атмосферу на территории Мичаюского месторождения является запорно-регулирующая арматура скважин Мичаюского месторождения.

Для оценки фоновое состояние атмосферного воздуха в районе Мичаюского месторождения направлен запрос в адрес Центра гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды РК. В соответствии с рекомендациями Центра (Приложение И), установлены следующие фоновые показатели присутствия загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы (таблица 3.1).

Таблица 3.1- Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосфере

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	Фоновая концентрация,
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,14
Углерода оксид	мг/м ³	1,8
Оксид азота	мг/м ³	0,004
Диоксид серы	мг/м ³	0,011
Диоксид азота	мг/м ³	0,056

3.1.2 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов при производстве строительных работ

Источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве являются строительные машины, механизмы и дизельная электростанция. Перечень строительной техники, используемой при строительстве представлен в таблице 3.2.

Нагрузка на атмосферный воздух при строительстве определена исходя из валовых выбросов от строительных машин, механизмов, дизельных электростанций, сварочных постов. Основными выбрасываемыми загрязняющими веществами при строительстве проектируемых сооружений являются продукты сгорания дизельного топлива (оксид углерода, диоксид азота, углеводороды, сажа, диоксид серы,

Ивл. № подл.	13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										7
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ				

формальдегид, бенз(а)пирен), выбросы при производстве сварочных работ (оксид железа, марганец и его соединения, фтористый водород.

Таблица 3.2 - Перечень основных строительных машин

Марка	Мощность двигателя	Количество
Экскаватор ЕТ - 14	61-100 кВт (83-136 л.с.)	1
Бульдозер	61-100 кВт (83-136 л.с.)	1
Трубоукладчик ТГ - 61	61-100 кВт (83-136 л.с.)	1
Передвижная эл.ст. АД60С-Т400	36-60 кВт (49-82 л.с.)	1
Корчеватель-собиратель	36-60 кВт (49-82 л.с.)	1

Для оценки воздействия выбросов от строительной техники на прилегающую территорию произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. Расчет произведен на программном комплексе УПРЗА «Эколог», версия 3.0.

Для расчета рассеивания в качестве исходных данных приняты максимально-разовые выбросы от строительной техники одновременно работающей на площадке.

Таблица 3.3- Максимальные выбросы загрязняющих веществ, поступающие в атмосферный воздух при работе строительной техники

Код в-ва	Название вещества	Валовый выброс (т/год)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,0122
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,00197
0328	Углерод (Сажа)	0,00254
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0,00150
0337	Углерод оксид	0,0147
2754	Углеводороды предельные	0,00365
0123	Железа оксид	0,0006
0143	Марганец и его соединения	0,0001
2908	Пыль неорганическая	0,0001
0342	Фтористый водород	0,00004
0344	Фториды	0,0002
	Всего:	0,0376

Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве строительных работ представлен в Приложении М.

Наиболее худшая картина рассеивания от участка строительства получена для диоксида азота (максимальная концентрация 1,13). При одновременной работе строительной техники концентрации диоксида азота на расстоянии 50 метров от трассы трубопроводов не превышают ПДК.

По остальным веществам приземные концентрации не превышают 1 ПДК.

Инва. № подл.	13047	Взам. инв. №	Подп. и дата	Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве строительных работ представлен в Приложении М.						Лист
				Наиболее худшая картина рассеивания от участка строительства получена для диоксида азота (максимальная концентрация 1,13). При одновременной работе строительной техники концентрации диоксида азота на расстоянии 50 метров от трассы трубопроводов не превышают ПДК.						
				По остальным веществам приземные концентрации не превышают 1 ПДК.						8
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ				

В Приложении Н приведен расчет рассеивания загрязняющих веществ на период строительства.

3.1.3 Воздействие на атмосферный воздух и характеристика источников выбросов при эксплуатации объекта

После окончания строительства источниками выбросов в атмосферу станет запорно-регулирующая арматура, фланцевые соединения технологического оборудования скважин, дренажные емкости. Так как все эти объекты входят в состав технологического комплекса куста скважин №1 и №601, расчет выбросов при эксплуатации линейного объекта не производился.

3.2 Воздействие на водные объекты

3.2.1 Гидрологические и гидрогеологические условия района работ

Согласно гидрологическому районированию Севера европейской части России Мичаюское месторождение располагается в пределах Кылым-Печорского гидрологического района Среднепечорского (северотаежного) округа Таежно-Печорской подобласти Печорской области Русской равнины.

В целом, Кылым-Печорский район характеризуется замедленным стоком поверхностных вод. Долины рек слабо врезаны, водораздельные пространства плоские, сильно заболочены. Для района типичны водораздельные верховые болота, торфяники занимают 35% площади района. Район богат подземными водами, стекающими с предгорной полосы Урала, они, как правило, не дренируются реками из-за слабого вреза долин.

Гидрологический режим территории округов типичен для северотаежных равнинных рек, характерная особенность режима рек - растянутое во времени половодье и относительно пониженная повторяемость (менее 50%) летних паводков с невысокими подъемами воды. Средняя продолжительность ледостава 200-203 дня. Средние сроки начала ледостава 5-10 октября, ледохода – 5-10 мая.

Питание рек смешанное, преимущественно атмосферное, с преобладанием снегового (60%), поэтому наибольшие расходы воды наблюдаются в конце мая - начале июня в период интенсивного таяния снега, а наименьшие – в зимнюю межень, когда питание за счет атмосферных осадков прекращается и происходит только в результате разгрузки подземных вод. Грунтовое питание составляет примерно 15-20%.

В соответствии с гидрохимическим районированием Республики Коми территория Мичаюского месторождения относится к Печорскому гидрохимическому району, для которого характерно избыточное увлажнение и значительное развитие болот.

Инд. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Поверхностные воды района отличаются повышенным содержанием органических веществ и соединений железа, относятся к слабоминерализованным ($M=150-200\text{мг/дм}^3$), а по преобладающим ионам - к гидрокарбонатно-кальциевым. Подобный тип вод характерен для водных объектов, имеющих атмосферный источник питания (снеговое и дождевое питание). Ионный сток составляет $20-30\text{т/км}^2$. Средний сток взвешенных наносов в период весеннего половодья составляет в среднем 80-95%, в зимнюю межень 3-5% от годовой величины.

Таблица 3.4 - Основные гидрологические характеристики водотоков

Наименование водотока	Длина, км	Площадь водосбора, км ²	Ширина, м	Глубина, м	Скорость течения, м/с
Лемью	197.0	4310,0	35.0-45.0	1.2-.2.5	0.6-1.0
Мичаю	41.0	-	15.0-25.0	0.5-0.7	0.6-0.8

Рыбохозяйственная характеристика рек, предоставленная ФГБУ «Комирыбвод» отражена в Приложении К.

Проектируемый нефтепровод от площадки куста скважин №1 пересекает ручей без названия – левобережный приток 1 порядка реки Мичаю.

Проектируемый нефтепровод и ВЛ от площадки куста скважин №601 пересекает ручей без названия. Ширина ручья не выдержана, русло в большей мере заросло осокой и другими влаголюбивыми растениями.

Проектируемый водовод от скважины №1 до БНГ-2 большей частью протягивается вдоль водораздельной поверхности реки Мичаю, приближаясь (минимальное расстояние 5,0м) или удаляясь (максимальное расстояние 600м) от русла.

Водовод пересекает ручей без названия. На переходах через ручьи б/н предусмотрена прокладка трубопроводов открытым способом.

Гидрогеология. Согласно региональному районированию, территория проектирования входит в состав Ижма-Печорского бассейна пластовых вод второго порядка Печорской системы артезианских бассейнов.

В пределах района выделены следующие горизонты грунтовых вод:

- водоносный современный болотный слой (b IV);
- водоносный среднечетвертичный-современный аллювиальный горизонт (a III-IV);
- водоносный локально-слабоводоносный вычегодский аллювиально-морской, озерно-морской, морской горизонт (am, lm, m IIp-vč);

Ивл. № подл.	13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										10
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ				

– водоупорный локально-водоносный вычегодский ледниковый и ледниково-морской горизонт (q,qm IIp-vč).

Возможность загрязнения подземных вод с поверхности земли определяется защищенностью водоносных горизонтов. Под защищенностью водоносного горизонта от загрязнения понимается его перекрытость отложениями, препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли или вышележащего водоносного горизонта.

Ни один из выделенных горизонтов в качестве источников водоснабжения не используется. Водозаборные сооружения для нужд технического и хозяйственно-питьевого водоснабжения в районе отсутствуют и проектными решениями не предусмотрены.

3.2.2 Воздействие проектируемого объекта на состояние поверхностных и подземных вод

Поверхностные и подземные воды являются основной составной частью любой экосистемы. Как правило, пресные подземные воды насыщают верхние горизонты литосферы и тесно связаны с наземной гидросферой.

При несоблюдении установленных норм и правил охраны окружающей среды в процессе строительства и при эксплуатации существует опасность загрязнения рек, ручьев, других поверхностных водоемов и подземных вод нефтепродуктами (ГСМ), сточными водами, химреагентами и нефтяными углеводородами.

3.3 Воздействие объекта на условия землепользования и геологическую среду

Территория Мичаюского месторождения расположена в пределах Печорской аккумулятивной равнины, входящей в состав Северо-Русской провинции. Рельеф представляет собой полого-холмистую заболоченную равнину, слабонаклоненную с юго-запада на северо-восток и расчлененную сетью водотоков, принадлежащих бассейну р.Печора. Абсолютные отметки поверхности на территории экологических изысканий варьируют в пределах 110-150м.

Ландшафты территории Мичаюского нефтяного месторождения и сопредельных участков отнесены к типичным ландшафтам Лемъю-Печоро-Нибельскому района Печорской северо-таежной провинции.

В настоящее время территория практически полностью сохраняет свой естественный облик. Трансформация природных ландшафтов отмечена на локальных участках и связана с обустройством месторождения под добычу нефти.

Ивл. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Территория, на которой расположено Мичаюское нефтяное месторождение, входит в подзону глеево-подзолистых почв, относится к Кожвинско-Айювинскому округу с глеево-подзолистыми и подзолисто-болотными почвами Печорской почвенной провинции. На формирование современного облика почв территории оказывает влияние взаимодействие двух основных процессов – подзолистого и глеевого (ведущим является подзолистый процесс).

На площади территории изысканий встречаются:

Естественные (ненарушенные) почвы:

- глееподзолистая ПГ;
- глееподзолистая иллювиально-гумусовая ПГИГ;
- подзол иллювиально-железистый П4;
- подзол иллювиально-гумусово-железистый П4гж;
- торфянисто-подзолисто-глееватая Пб1;
- дерново-подзолистая Пд;
- болотная верховая торфяная Бс;
- болотная верховая торфяно-глеевая БсГ;
- болотная низинная перегнойно-глеевая почва БнПГ.

Почвы нарушенных территорий:

- антропогенные почвы (техноземы, турбоземы, эмбриоземы) Ап.

Земельные участки района строительства расположены на землях Государственного лесного фонда, в ведении ГУ «Сосногорского лесничества».

Площадь временного отвода для общего коридора проектируемых коммуникаций (выкидные нефтепроводы, высоконапорный водовод, трассы воздушной линии электропередачи) составляет.

Для строительства трасс трубопроводов от куста №1:

- по землям сельскохозяйственного назначения (по лугу) - 0,194га;
- по землям несельскохозяйственного назначения (по лесу) - 6,469га.

Для строительства трасс трубопроводов от куста №601:

- по землям несельскохозяйственного назначения (по лесу) - 1,458га.

Постоянный отвод предусмотрен:

Инва. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ	Лист
							12

- под размещение площадки куста №1, крановых площадок нефтепровода от куста №1, колодцев по трассе высоконапорного водопровода – 0,563га;
- под размещение площадки куста №601, крановых площадок нефтепровода от куста №601, опор ЛЭП, опор КИП – 0,633га;
- под размещение площадки скважины №1 - 0,22га.

Ширина охранной зоны для выкидных нефтепроводов составляет 50 метров в соответствии с Правилами охраны магистральных трубопроводов.

Ширина полосы временного отвода для строительства водовода на землях, где не производится снятие и восстановление плодородного слоя составляет 17м.

Постоянный отвод предусмотрен:

- под размещение площадки нагнетательной скважины №1 размером 15х48м;
- под размещение двух узлов выпуска воздуха (вантузы) размером 2х2м;
- под размещение двух водопроводных колодцев с отключающими задвижками площадью 7,1м²;

Площадь постоянного отвода по землям несельскохозяйственного назначения (лес) составляет 0,0022га.

Ширина санитарно-защитной полосы водоводов составляет: при прокладке в сухих грунтах — не менее 10м в каждую сторону от оси водовода; в мокрых грунтах — не менее 50м в каждую сторону от оси водовода.

Для линии ЛЭП 6 кВ, в соответствии с «Правилами охраны электрических сетей напряжением свыше 1000 вольт», предусмотрена охранная зона в виде земельного участка и воздушного пространства, ограниченных вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии от крайних проводов при неотклоненном их положении на расстоянии 10м.

Проектом предусмотрено рытье траншеи с последующей укладкой трубопроводов.

В процессе строительных работ будет оказано следующее воздействие:

- Нарушено естественное сложение грунтов в траншеи на глубину 1,0м;
- Физическое повреждение почвенно-растительного слоя в полосе строительства;
- Возможно загрязнение поверхности в результате утечек ГСМ от строительной техники;
- Захламление территории строительным мусором.

По трассам линейных сооружений возможно незначительное уплотнение грунта. Но это воздействие незначительное и не вызовет изменения структуры грунтов.

Ивл. № подл.	13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										13
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ				

В период эксплуатации выкидных трубопроводов при соблюдении всех технических решений, воздействие на окружающую среду исключается.

3.4 Отходы производства и потребления

Раздел разработан в соответствии с Законом РФ «Федеральный закон об отходах производства и потребления», ст.10. «Требования к проектированию, строительству, реконструкции, консервации и ликвидации предприятий, зданий, строений, сооружений и иных объектов». На основании п.7.2. Пособия к СНиПу 11-01- и Санитарными правилами СП 2.1.7.1386- классификация и токсичность отходов определена в соответствии с Федеральным классификационным каталогом отходов, утвержденным приказом МПР России от 02.12.2002 №786, с дополнением в соответствии с Приказом от 30 июля 2003г. N663, а также Письмом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 2 февраля 2010г. N00-07-12/308 «О паспортизации опасных отходов».

3.4.1 Краткая характеристика образующихся отходов, способов их утилизации при производстве строительных работ

Строительство будет вестись 1,5 месяца, включая подготовительный этап. На строительстве будет занято 17 человек, в том числе 3 человека ИТР. Проектом предусмотрена планировка и благоустройство территории коридора коммуникаций.

Проживание трудящихся, предусматривается в организуемом вахтовом поселке на месторождении.

Доставка на обед трудящихся автобусом на расстояние до 3км.

На участке проектируемой территории прокладки трубопровода и водовода планируется также рубка тонкомерного редкого леса (сосны и березы диаметром ствола до 16см) на общей площади 3,39га.

При производстве строительно-монтажных работ на строительных площадках образуются обтирочный материал, загрязненный маслами; лом несортированный, сварочные электроды; отходы веток и сучьев. Размещение отходов, строительных, бытовых и излишнего грунта предусмотрено на местных полигонах строительных отходов. Дальность транспортировки до 25км.

Объем обтирочного материала, загрязненного маслами принимается исходя из удельных показателей образования обтирочных материалов при обслуживании техники и оборудования, приведенных в «Сборнике удельных показателей образования отходов производства и потребления» и составляет 100г за смену на 1 человека.

Инд. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

К персоналу, использующему ветошь, относятся машинисты строительной автотракторной техники. При проектной трудоемкости работ 17чел./смен объем промасленной ветоши составит:

$$45\text{смен} \times 17\text{чел} \times 0,1\text{кг} / 1000 = 0,076 \text{ т.}$$

При производстве сварочных работ в категорию отходов переходят использованные остатки сварочных электродов, которые составят примерно 10% от общей массы.

$$0,059 \text{ т} \times 0,1 = 0,0059\text{т.}$$

Количество твердого бытового мусора рассчитано по удельному нормативу сбора мусора от бытовых помещений на производственных участках, который составляет 40 кг на 1 человека в год:

$$40 \times 17 / 45\text{смен} / 1000 = 0,075 \text{ т.}$$

При строительстве и монтаже трубопровода образуются обрезки -1% от общей массы, при монтаже стальных конструкций труб, которые переходят в категорию отходов –лом стальной несортированный

При общей массе заложенной в объемах работ стальных труб 57,17т количество отходов составит 0,5717т.

Подготовительными работами предусмотрена вырубка деревьев, срезка кустарника, снятие мохорастительного слоя под траншею и проезд техники. В ходе лесоразработок образуются отходы сучьев и веток:

$$3,39\text{га} \times 0,136\text{т/м}^3 = 0,46\text{т}$$

Так как обслуживание строительной техники осуществляется на производственной базе подрядной организации, расчет отходов от спецтехники не производился. Состав и количество отходов производственных баз, привлекаемых на тендерных условиях строительных организаций, определен проектами нормативов образования отходов и лимитов на их размещение данных юридических лиц.

Сводный перечень отходов проектируемого объекта представлен в таблице 3.5.

Инв. № подл. 13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист 15
			35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Таблица 3.5– Сводный перечень отходов, образующихся на территории промплощадки

Наименование	Код по ФККО	Класс опасности	Опасные свойства, которые могут привести к аварийной ситуации	Складирование	Операции по размещению	Кол-во тонн за период строит, при эксплуатации в год
При строительстве						
Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)	5490270101034	4	Пожаро-опасный	металлический контейнер	передача специализированному предприятию по договору	0,076
Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	9120040001004	4	Не установлены	Урна, оснащенная пластиковым пакетом	Вывоз в контейнеры вахтового жилого комплекса	0,075
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	3512160101995	5	Опасные свойства отсутствуют	металлический контейнер	Передача специализированному предприятию	0,0059
Отходы сучьев, ветвей от лесоразработок	1730010101005	5	Не установлены	--	Захоронение в основании отсыпок	0,46
Лом стальной несортированный	3512010101995	5	Опасные свойства отсутствуют	-	Передача специализированному предприятию	0,5717
При эксплуатации						
-	-	-	-	-	-	-

При эксплуатации нефтепромысла образование отходов на трубопроводе не предусмотрено, так обслуживающий персонал располагается в вахтовом поселке на

Подп. и дата	
Взам. инв. №	
Инв. № подл.	13047

территории Мичаюского месторождения, а работы связанные с обслуживанием системы добычи и транспорта нефти расположены на производственных площадках.

3.5 Воздействие объекта на животный и растительный мир

Территория Мичаюского месторождения расположена в подзоне средней тайги и относится к Печорскому сосновому округу. Естественная растительность ассоциациями сосновых, еловых, мелколиственных лесов, болотными и водными сообществами. На нарушенных участках растительный покров или полностью уничтожен или значительно разрежен, а структура растительных сообществ упрощена, видовой состав обеднен и представлен адвентивными, рудеральными или пионерными видами.

На участках проведения изысканий выделены следующие растительные сообщества:

Сосновая формация светлохвойных лесов:

- сосняк лишайниковый;
- сосняк бруснично-зеленомошно-лишайниковый;
- сосняк кустарничково-зеленомошно-сфагновый;
- разреженный сосняк кустарничково-сфагновый;

Еловая формация темнохвойных лесов:

- ельники травяно-долгомошно-зеленомошные с примесью березы, пойменные;
- ельники-долгомошно-сфагновые;
- ельники кустарничково-зеленомошные;

Лиственные леса:

- березняки травяно-зеленомошные;

Болотные комплексы:

- пушицевые-моховые и осоково-моховые обводненные сообщества;
- кустарничково-моховые болота часто с редкостойной сосной;

Производные сообщества и нарушенные участки;

- молодозрелые березняки и травяные ивняки;
- нарушенные участки и группы сообществ пионерной растительности.

Производство работ будет осуществляться на территории, нарушенной в ходе проведения буровых поисково-разведочных работ. Проектом предусмотрена планировка и благоустройство ранее нарушенной территории. Прямое воздействие на растительный

Инв. № подл.	13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										17
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ				

покров будет осуществляться при строительстве внеплощадочных сооружений – низконапорных водоводов. На участке проектируемой территории прокладки водовода планируется рубка тонкомерного редкого леса на общей площади 3,39га – валка деревьев мягких пород: сосны и березы диаметром ствола до 16см.

На территории месторождения животные представлены 4 классами: амфибиями, рептилиями, птицами и млекопитающими.

Ихтиофауна. По данным ФГБУ «Комирыбвод» (Приложение К) в бассейне р.Мичаю обитает 9 видов рыб. В состав ихтиофауны входят: хариус европейский, щука, окунь, ерш, налим, плотва, усатый голец, обыкновенный голянь, в устьевой части может встречаться сиг. Полный видовой состав встречается в нижнем течении, где развита пойма и благоприятный характер русла.

Нефтепромысловое освоение района уже оказало воздействие на местный животный мир. К факторам, влияющим на животный мир, можно отнести:

- передвижение строительной техники и транспорта;
- строительство объектов на отведенной территории;
- шумовые и вибрационные эффекты при работе дизелей.

Последствиями для животного мира от этих факторов, являются:

- трансформация среды обитания от отчуждения площадей и изменения кормовой базы;
- сенсорное беспокойство от присутствия человека;
- - ограничение перемещения животных;
- - облегчение доступа человека к животным (усиление охоты, рыболовства);
- - гибель животных и ихтиофауны от химического загрязнения.

В период проведения полевых исследований на территории изысканий виды, внесенные в Красную Книгу Российской Федерации и Республики Коми, не были выявлены (Приложение Л), присутствие редких и нуждающихся в охране видов животного и растительного мира не установлено.

Воздействие на животный мир проявляется в виде распугивания особей, обитающих на прилегающей к району обустройства месторождения территории. Шумовое воздействие создается работающими строительными механизмами и техникой, автотранспортом. В связи с тем, что в районе проектирования уже существуют объекты обустройства месторождения, т.е. уже произошло распугивание особей животного мира, следовательно, воздействие на животных и птиц незначительное.

Инд. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

4 Мероприятия по охране окружающей среды

4.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

4.1.1 Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Комплекс мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу включает: планировочные, технологические и специальные мероприятия, направленные на сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций.

В период строительства основное воздействие на атмосферный воздух окажут продукты сгорания дизельного топлива от спецтехники.

Учитывая, что все источники выбросов при строительстве относятся к неорганизованным и передвижным, а характеристики работы оборудования, включая характеристики по выбросам загрязняющих веществ, соответствуют заводским паспортам, проектом предусмотрены только технологические мероприятия по уменьшению выбросов:

- снижение часов работы автотракторной техники на холостом ходу;
- глушение двигателей при перерывах в работе;
- при неблагоприятных метеорологических ситуациях сокращение количества одновременно работающих единиц техники на строительной площадке;

В процессе эксплуатации линейная часть выкидных трубопроводов на атмосферный воздух воздействие не оказывает при обеспечении эксплуатационной надежности:

- контролем за состоянием линейной части нефтепроводов (обходами, объездами, облетами трассы с применением технических средств);
- поддержанием в работоспособном состоянии линейной части нефтепроводов за счет технического обслуживания, выполнения диагностических и ремонтно-профилактических работ, реконструкции;
- модернизацией и реновацией морально устаревшего и изношенного оборудования;
- соблюдением требований к охраняемым зонам и минимальным расстояниям до населенных пунктов, промышленных и сельскохозяйственных предприятий, зданий и сооружений, согласно требованию Правил охраны магистральных трубопроводов;
- соблюдением условий обеспечения пожаровзрывобезопасности и противопожарной защиты;

Ивл. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		19

- уведомлением руководителей организаций и информацией населения близлежащих населенных пунктов о местонахождении нефтепровода и мерах безопасности.
- контролированием качества сварных стыков радиографическим, ультразвуковым методами.

4.1.2 Мероприятия по защите от шума и вибраций

Шумовые и вибрационные эффекты проявятся в процессе строительства при работе ДВС автотракторной техники. Учитывая, что двигатели оборудованы системой шумо-вибропоглощения и имеют сертификат завода изготовителя, дополнительные мероприятия по защите персонала, не планируются. Персонал обеспечивается штатным набором индивидуальных средств защиты от шума и вибрации, предусмотренных для машинистов строительной техники.

4.1.3 Сметная стоимость воздухоохраных объектов и мероприятий

Специальные воздухоохраные объекты и мероприятия настоящим проектом не запланированы. Платежи за загрязнение окружающей природной среды определены в соответствии с постановлением Правительства РФ от 12.06.2003г. и Указом Министерства природных ресурсов РК «О применении инфляционного коэффициента к нормативам платы» №01-37-4 от 8.01.2004г. с учетом изменений Правительства Российской Федерации от 01.07.2005 N 410 "О внесении изменений в приложение 1 к Постановлению Правительства Российской Федерации от 12.06.2003 N 344".

Плата за загрязнение атмосферного воздуха рассчитывается как плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу. Расчёт платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Плата за загрязнение окружающей среды выбросами в атмосферу при строительстве объекта

Подп. и дата	Взам. инв. №	Инав. № подл.	Таблица 4.1 - Плата за загрязнение окружающей среды выбросами в атмосферу при строительстве объекта						Лист											
			Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс, тонн/пер.	Норматив платы, руб/т	Размер платы руб.	Изм.	Кол.уч		Лист	№док.	Подп.	Дата							
		13047	Азота диоксид	0,0122	52	3,64														
			Азот (II) оксид	0,00197	35	0,40														
			Углерод (Сажа)	0,0025	80	0,95														
			Серы диоксид	0,0015	21	0,15														
			Углерод оксид	0,0147	0,6	0,05														
			Углеводороды предельные	0,0036	5	0,04														
			Железа оксид	0,0006	52	0,15														
			Марганец и его соединения	0,0001	2050	0,64														
			Пыль неорганическая	0,0001	21	0,01														
35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ																	20			

Наименование загрязняющего вещества	Валовый выброс, тонн/пер.	Норматив платы, руб/т	Размер платы руб.
Фтористый водород	0,00004	2050	0,01
Кремния диоксид	0,00008	21	0,01
Фториды	0,0002	410	0,37
Всего			6,42
Примечание: в качестве повышающих коэффициентов приняты коэф. экологической значимости 1,4, коэф. для территорий крайнего севера 2 и коэффициенты индексации нормативов платы на 2012 год.			

4.2 Мероприятия по охране вод

Мерами по защите поверхностных и грунтовых вод от загрязнения при строительстве являются:

- поддержание в надлежащем состоянии водоохранных зон водотоков с соблюдением экологических норм использования их территории в соответствии с Водным кодексом РФ;
- оснащение рабочих мест инвентарными контейнерами для мусора, промазученной ветоши; и жидких бытовых отходов;
- осуществление мойки машин и механизмов в специально отведённых и оборудованных местах, слив ГСМ осуществлять в специальные ёмкости.

Для исключения возможности загрязнения поверхностных и подземных вод проектными решениями предусмотрено:

- герметизация всей системы сбора и замера нефти;
- в местах водных переходов должен соблюдаться режим водоохранных зон и прибрежных защитных полос в соответствии со ст.65 Водного Кодекса РФ;
- наружное защитное покрытие стальных труб предусмотрено антикоррозионной заводской трехслойной изоляцией из экструдированного полиэтилена;
- изоляция сварных швов термоусаживающимися манжетами фирмы Covalence-Raysem;
- пневматические испытания трубопроводов на герметичность.

4.3 Охрана земель от воздействия объекта

4.3.1 Комплекс организационно-технических и проектных мер по охране земель

Охрана земель в период общестроительных работ (СМР) и эксплуатации проектируемых сооружений обеспечивается следующими проектными решениями:

Инва. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						Лист
						21
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

- Комплекс мер по минимизации изымаемых и нарушенных земель.
- Комплекс мер по предупреждению химического загрязнения почв при строительстве и эксплуатации.

Комплекс мер по минимизации изымаемых земель предусматривает производство строительных работ в пределах норм отвода земли. Движение транспорта и строительной техники, размещение временных вагон-домиков для обогрева строителей предусмотрено только в пределах строительной полосы.

Для предотвращения химического загрязнения земель и геологической среды предусмотрена усиленная антикоррозионная изоляция трубопровода от возможных утечек.

Для предотвращения эрозионных процессов, восстановленная территория укрепляется посевом трав.

Для предотвращения проседания и эрозии грунтов приняты мероприятия обеспечивающие сохранение температурного режима грунтов, включающие в себя:

- Сохранение мохово-растительного слоя вне зоны траншеи под трубопровод;
- Запрет на движение строительной техники в летний период по растительному покрову вне подъездных дорог;
- Периодический осмотр трубопроводов и контроль развития неблагоприятных физико-геологических процессов.

Ширина полосы временного отвода для строительства выкидных нефтепроводов на землях, где не производится снятие и восстановление плодородного слоя составляет 17м, а на землях, где должно производиться снятие и восстановление плодородного слоя - 24м.

После окончания строительства, в полосе временного отвода земель под строительство трубопроводов предусмотрен комплекс рекультивационных работ.

4.4 Меры по снижению влияния образующихся отходов на окружающую среду

В проекте определены перечень, класс опасности и количество отходов, образующихся на разных стадиях осуществления хозяйственной деятельности, что позволяет заранее определить комплекс мероприятий направленных на сбор, безопасное хранение и утилизацию отходов, как на стадии строительства, так и на стадии эксплуатации объекта. Внутренний контроль за соблюдением норм природоохранного законодательства в сфере обращения с отходами должен

Инва. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

осуществляться службой охраны окружающей среды предприятия, а также авторским надзором разработчика проекта. Ниже приводятся основные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на окружающую среду.

Таблица 4.2 - Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов

Вид отходов	Коды по ФККО	Обращение с отходами	Срок выполнения (периодичность)	Экологическая эффективность
Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел более 15%)	5490270101033	Вывоз в контейнеры вахтового жилого комплекса	По мере накопления партии, не реже 1 раза в неделю.	Предотвращение загрязнения окружающей среды токсичными веществами. Снижение степени экологической опасности
Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	9120040001004	Вывоз в контейнеры вахтового жилого комплекса	Ежедневно	Предотвращение захламления территории в районе промышленного объекта
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	3512160101995	Организованное складирование на площадке строительства. Вывоз на производственную базу, подготовка и сдача в организации вторсырья	Окончание строительства	Предотвращение захламления территории в районе промышленного объекта.
Отходы сучьев, ветвей от лесоразработок	1730010101005	Использование в основании насыпных площадок кустов скважин	По мере образования	Использование в проектируемом строительстве
Лом стальной несортированный	3512010101995	Организованное складирование на площадке строительства. Вывоз на производственную базу, подготовка и сдача в организации вторсырья	Окончание строительства	Повторное использование вторичных ресурсов

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

4.4.1 Определение размеров платы за размещение отходов

Размер платы за размещение отходов в пределах установленных природопользователю лимитов определяется по формуле:

$$Потхл = \sum (Н_{отх\ б.лі} * Мотх_i * Котх_э * Jд), \text{ где}$$

$Н_{отх\ б.лі}$ – базовый норматив платы за 1т размещаемых отходов в пределах установленных лимитов, руб./т;

$Мотх_i$ – годовой лимит на размещение i -го отхода, т, м³;

$Котх_э$ – коэффициент экологической ситуации и экологической значимости почв в данном регионе;

$Jд$ – коэффициент индексации платы за загрязнение окружающей среды ($Jд = 2,05$ к нормативам, установленным в 2003г. и $Jд = 1.67$ к нормативам, установленным в 2005г.).

Результаты выполненного расчета сведены в таблицу 4.3.

Таблица 4.3 – Расчет размеров платежей за размещение отходов в окружающей среде при строительстве объекта

Класс опасности отходов	$Н_{отх\ б.лі}^{отх}$ руб/т	$М_{отх\ i}^{отх}$ т	$К_{отх\ э}^{отх}$	Козфф. для Крайнего Севера	$Jд$	$П_{отх\ н}^{отх}$ руб.
4	248,4	0,151	1,4	2	2,05	215,30
5	8,0	1,0376	1,4	2	1,67	38,18
Итого:						253,48

4.5 Меры по охране растительности и животного мира

В соответствии с “Требованиями по предотвращению гибели животного мира”, утверждённых постановлением Правительства РФ №997 от 13.08.96г. должны соблюдаться следующие меры, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир. К ним относятся:

- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение.
- по завершении строительства уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора.
- для предотвращения отравления животных и птиц хранение химреагентов в герметично закрытой таре в специально отведенном закрытом помещении.

Инд. № подл. 13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист 24
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

- запрещение сброса загрязняющих веществ на рельеф.
- соблюдение обслуживающим персоналом ряда требований (запрещение охоты).
- ограничение посещения прилегаемых к участку территорий в период размножения и в выводковый период.
- ограждение площадок и освещение площадок и сооружений.
- комплекс мер по предотвращению и быстрой ликвидации аварийных ситуаций.
- проезд транспортных сред только по сооруженным дорогам.

При проведении строительно-монтажных работ будут предусмотрены следующие условия защиты среды обитания, популяций диких животных:

- предупреждение разливов горюче-смазочных материалов, топлива и других загрязняющих жидкостей и исключение попадания их на рельеф и в водоемы;
- ограничение доступа животных на строительные площадки и подъездные дороги путем установки ограждений и простейших отпугивающих устройств.
- недопущение браконьерства со стороны рабочих, занятых на строительстве объектов;
- проведение рекультивационных работ на нарушенных участках.

После завершения строительства необходимо освободить строительную зону от неиспользованных металлоконструкций и прочего оборудование, засыпать траншеи и ямы. Проведение рекультивации нарушенных земель позволит частично восстановить разнообразие мелких млекопитающих.

Строительные и иные работы целесообразно проводить в зимний период, поскольку наиболее уязвимым периодом жизнедеятельности животного населения является весна-лето (сезонные миграции, размножение, выращивание потомства, линька). В меньшей степени животные чувствительны к воздействию осенью, а зимой антропогенное влияние на фауну практически отсутствует.

Поскольку, наиболее серьезным фактором воздействия на охотничье-промысловые виды животных является неконтролируемая охота, а для рыб – неконтролируемый вылов с применением запрещенных орудий лова, для предотвращения случаев браконьерства в контракт работника должен быть включен пункт о запрете ввоза на территорию месторождения охотничьих и рыболовных снастей.

Инва. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

5 Программа локального экологического мониторинга окружающей среды

На территории Мичаюского месторождения, относящегося к территории производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», действует система производственного экологического контроля (ПЭК) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», разработанная ЗАО «НПФ «ДИЭМ» в 2008 г.

Основной целью ПЭК является получение, обработка и своевременное обеспечение природоохранной службы производственного объекта и руководства достоверной информацией об экологическом состоянии на объекте и в зоне его влияния для принятия управленческих решений в области природоохранной деятельности.

Система ПЭК предназначена для решения следующих задач:

- получения количественной информации о параметрах воздействия и состоянии контролируемых компонентов природной среды в процессе эксплуатации производственных объектов;
- оценки экологического состояния окружающей среды на основе результатов измерений и наблюдений с учетом действующих нормативов и ограничений по природопользованию, санитарно-гигиенических норм и правил, а также других документов федерального и республиканского уровня;
- накопления и хранения информации, обеспечения доступа к текущим и архивным данным;
- контроля за соблюдением норм и правил по охране атмосферного воздуха, природных вод, почв, недр на производственном объекте;
- контроля за соблюдением нормативов ПДВ и НДС;
- разработки природоохранной документации и информационной поддержки при проведении плановых и экстренных мероприятий в нештатных и аварийных ситуациях;
- современного предоставления результатов контроля заинтересованным пользователям, сотрудникам природоохранных служб, руководству ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и ОАО «ЛУКОЙЛ».

Система ПЭК представляет собой совокупность технических средств, информационного и программного обеспечения, а также организационного обеспечения и специально обученного персонала, решающих совместно задачи организации и проведения производственного экологического контроля при строительстве и эксплуатации объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Ивл. № подл.	13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										26
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ				

Структура системы ПЭК включает 2 функциональные подсистемы:

- информационно-измерительную сеть (ИИС);
- информационно-управляющую подсистему (ИУП).

ИИС представляет собой комплекс технических и информационных средств, предназначенных для получения и первичной обработки измерительных данных о параметрах контролируемых источников негативного воздействия и компонентов природной среды.

В состав ИИС входят: измерительные звенья и пункты контроля.

Измерительные звенья, используемые в системе ПЭК, представляют собой отдельные измерительные устройства (датчики, приборы, оборудование), измерительные комплексы (стационарные посты контроля, стационарные и передвижные лаборатории), средства привлеченных организаций, средства технологических служб объекта.

Пункты контроля – специальным образом оборудованные узлы измерения или отбора проб на технологическом оборудовании, а также площадки или участки территории на местности, предназначенные для периодического отбора проб, проведения измерений и наблюдений за параметрами компонентов природной среды и видов воздействий.

К их числу относятся:

- пункты контроля организованных и неорганизованных источников выбросов;
- пункты контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ;
- пункты контроля сточных вод;
- пункты контроля поверхностных вод и донных отложений;
- пункты контроля подземных вод;
- пункты контроля почвенного покрова.

ИУП представляет собой комплекс технических и программных средств, осуществляющих управление работой ИИС и обеспечивающих сбор, обработку, хранение, распределение, представление пользователям информации об источниках и уровнях загрязнения компонентов природной среды, а также обеспечение соблюдения требований нормативных документов в области охраны окружающей среды и рационального природопользования.

ИУП выполняет следующие функции:

- сбор информации от ИИС;

Ивл. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

- обработку и анализ измерительных данных, оценку текущей экологической ситуации;
- накопление и хранение измерительных данных и результатов их обработки;
- отображение исходных измерительных данных и результатов их обработки (вывод на печать);
- решение расчетных задач ПЭК;
- выявление фактов превышения установленных нормативов, информирование персонала об этих фактах;
- обмен измерительными/расчетными данными между элементами ИУП;
- формирование и оперативное распределение плановой и экстренной экологической информации между пользователями системы;
- формирование данных для документов Государственной экологической отчетности;
- формирование и передача отчетных документов с результатами контроля в отдел охраны окружающей среды ОАО «ЛУКОЙЛ».

Всего на территории производственной деятельности ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» функционирует 591 пункт контроля, в т.ч.:

- 374 пунктов контроля организованных и неорганизованных источников выбросов;
- 48 пунктов контроля атмосферного воздуха на границе СЗЗ;
- 11 пунктов контроля сточных вод;
- 112 пунктов контроля поверхностных вод;
- 46 пунктов контроля почвенного покрова.

Функционирующую на площади Мичаюского нефтяного месторождения наблюдательную сеть рекомендуется расширить за счет:

- наблюдений за состоянием атмосферного воздуха;
- наблюдений за химическим составом поверхностных водных объектов;
- наблюдений за химическим составом почво-грунтов;
- наблюдения за состоянием растительного покрова;
- наблюдений за развитием неблагоприятных инженерно-геологических процессов.

Инд. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
13047		

5.1 Мониторинг атмосферного воздуха

Мониторинг состояния атмосферного воздуха по существу является составной частью технологического процесса добычи и транспорта нефти, поскольку на всех этапах производственной деятельности предусмотрено проведение регулярного контроля за соблюдением нормативов ПДВ, а также четко регламентируется порядок оплаты и размеров платежей за нормативные и сверхнормативные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Учитывая существующую и проектируемую техногенную нагрузку и характер среднегодовой розы ветров, для контроля состояния атмосферного воздуха рекомендуется организовать следующие пункты контроля:

- пункт №1 - с подветренной (восточной, северо-восточной) стороны проектируемой площадки куста скважин № 1;
- пункт №2 - с наветренной (юго-западной, западной) стороны проектируемой площадки куста скважин № 1;
- пункт №3 - с подветренной (восточной, северо-восточной) стороны площадки скважины №1;
- пункт №4 - с наветренной (юго-западной, западной) стороны площадки скважины №1;
- пункт №5 - с подветренной (восточной, северо-восточной) стороны проектируемой площадки куста скважин № 601;
- пункт №6 - с наветренной (юго-западной, западной) стороны проектируемой площадки куста скважин № 601;

При проведении наблюдений целесообразно контролировать следующие вещества:

- диоксид азота NO₂;
- диоксид серы SO₂;
- оксид углерода CO;
- сероводород H₂S;
- углеводороды предельные (по метану).

Периодичность контроля атмосферного воздуха - 1 раз в квартал.

Контроль физических воздействий на воздушную среду целесообразно проводить на постах мониторинга химического состава атмосферного воздуха. Перечень измерений включает определение следующих показателей:

Инва. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

- эквивалентных (по энергии) уровней звукового давления, дБА;
- максимальных уровней звукового давления, дБА;
- общего уровня звукового давления (инфразвук), дБ Лин.

Периодичность инструментальных замеров - 1 раз в квартал.

5.2 Мониторинг поверхностных вод

Для контроля качества поверхностных вод близлежащих водотоков рекомендуется проведение наблюдений на 5-ти постах, расположенных ниже по стоку от проектируемых к обустройству площадок кустов скважин №1 и 601 и одиночной скважины №1:

- пункт №1 - приток I порядка реки Мичаю, юго-восточнее проектируемой площадки куста скважин №1;
- пункт №2 - болотный массив, южнее проектируемой площадки куста скважин №1;
- пункт №3 - река Мичаю, восточнее, северо-восточнее площадки скважины №1;
- пункт №4 - ручей без названия (приток I порядка реки Лемью), восточнее проектируемой площадки куста скважин №601;
- пункт №5 - ручей без названия (приток II порядка реки Лемью), северо-восточнее проектируемой площадки куста скважин №1;

Исследования поверхностных вод включают следующие показатели:

- общие свойства: рН, растворенный кислород, минерализация, БПК5, ХПК;
- главные ионы: гидрокарбонаты, хлориды, сульфаты, кальций, магний, натрий, калий;
- биогенные компоненты: азот аммонийный, азот нитратный, азот нитритный;
- загрязняющие вещества органического происхождения: фенолы, нефтепродукты;
- загрязняющие вещества неорганического происхождения: Zn, Cu, Pb, Ni, Co, Cd.

Наблюдения предлагается проводить 3 раза в год в основные фазы гидрологического режима, исключая зимнюю межень.

5.3 Мониторинг почв

Для оценки степени загрязнения почво-грунтов территории изысканий в результате поверхностного загрязнения рекомендуется организовать 9 пунктов наблюдения:

- пункт №1 - на минеральных грунтах юго-восточнее (ниже по стоку) проектируемой площадки куста скважин №1;

Инд. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

- пункт №2 - на минеральных грунтах южнее (ниже по стоку) проектируемой площадки куста скважин №1;
- пункт №3 (фоновый участок) - севернее проектируемой площадки куста скважин №1;
- пункт № 4 - на минеральных грунтах южнее (ниже по стоку) площадки скважины №1;
- пункт №5 - на минеральных грунтах восточнее площадки скважины №1;
- пункт №6 (фоновый участок) - севернее площадки скважины №1;
- пункт №7 - на минеральных грунтах южнее (ниже по стоку) проектируемой площадки куста скважин №601;
- пункт №8 - на минеральных грунтах восточнее (ниже по стоку) проектируемой площадки куста скважин № 601;
- пункт №9 (фоновый участок) - севернее проектируемой площадки куста скважин №601.

В качестве определяемых показателей используются:

- общие показатели и главные ионы: рН, сульфат- и хлорид-ион;
- биогенные элементы: нитрат-ион, нитрит-ион, аммоний-ион, фосфат-ион;
- загрязняющие вещества органического происхождения: нефтепродукты, бенз(а)пирен;
- загрязняющие вещества неорганического происхождения: Zn, Cu, Pb, Ni, Co, Cd.

Периодичность опробования - 1 раз в 3 года в летний период.

5.4 Мониторинг растительного мира.

Мониторинг растительного покрова включает визуальные наблюдения за состоянием флоры в зоне влияния проектируемых объектов. При визуальных наблюдениях состояние растительности близлежащей сопредельной территории оценивается по наличию признаков дефолиации (потери листвы или хвои), дехромации (изменению ее цвета – пожелтению, побурению и т.д.), угнетению древостоя, появлению сухостойных деревьев и т.п.

В случае выявления участков растительности с признаками угнетения, дефолиации, дехромации, а также сухостоя рекомендуется оборудовать пункты и проводить стационарные режимные наблюдения, включающие контроль содержания загрязняющих веществ в индикаторных видах растений (углеводородов и тяжелых металлов). Точки отбора проб растительных образцов на содержание загрязнителей целесообразно разместить в пунктах контроля химического состава почв.

Периодичность наблюдений – ежегодно, в вегетационный период.

Инва. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

5.5 Мониторинг экзогенных инженерно-геологических процессов

Мониторинг экзогенных процессов заключается в ежегодном визуальном обследовании территории с целью выявления и контроля развития:

- эрозии насыпных грунтов и образованию абиотических наносов вблизи площадок строительства и вдоль линейных объектов;
- подтопления и заболачивания вдоль проектируемых линейных объектов и подъездных дорог.

Инв. № подл. 13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист 32
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Резюме

Целью проекта является строительство

- выкидного нефтепровода, Ду 80мм от куста скважин №1 протяженностью 1,2км;
- водовода (нагнетательная скважина №1) протяженностью 1,6км;
- выкидного нефтепровода, Ду80мм от куста скважин №601 протяженностью 0,58км;
- трассы ВЛЗ 6кВ к кусту скважин №601(скважина №601);
- подъездной автодороги к кусту скважин №601 (скважина №601).

На всем протяжении предусматривается подземная прокладка трубопроводов, преимущественно параллельно рельефу местности.

Работы будут проводиться на территории Сосногорского района Республики Коми, на землях государственного лесного фонда. Проектируемые выкидные нефтепроводы рассчитаны на рабочее давление 4 МПа и максимальный дебит по жидкости: куст №1 – 70 м³/сут, куст №601 – 35 м³/сут.

Проектируемый высоконапорный водовод рассчитан на рабочее давление $P_p \leq 21,0$ МПа и ожидаемую приемистость нагнетательной скважины №1 – 150 м³/сут.

Основные экологические показатели по проекту:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 0,038 тонн за период строительства;
- образование отходов 1,189 тонн за период строительства;
- Анализируя материалы проекта, следует отметить следующие принципиальные решения, обеспечивающие экологическую безопасность намечаемой хозяйственной деятельности:
- строгое соблюдение норм охраны окружающей среды;
- реализация проекта с соблюдением международных и российских стандартов строительства;
- пневматические испытания трубопроводов перед вводом в эксплуатацию;
- повышенная антикоррозионная изоляция трубопроводов и сварных стыков.

Предусмотренные проектные решения в сочетании с мероприятиями по охране окружающей среды позволят обеспечить экологически безопасный уровень эксплуатации линейных сооружений.

Инд. № подл.	13047
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

						35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		
						33	

6 Перечень ссылочных документов

1. Федеральный классификационный каталог отходов. Утвержден приказом МПР России от 02.12.2002 г. №786 (с изменениями от 30.07.2003 г.).
2. Унифицированная программа расчета загрязнения атмосферы УПРЗА «Эколог». Согласовано ГГО им. А.И.Воейкова. СПб., Фирма «Интеграл».
3. СП 2.1.5.1059-01. Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения.
4. СП 11-101-95. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав обоснований инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений.
5. СНиП 11-01-95. Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство предприятий, зданий и сооружений. Минстрой России. -М., 1995.
6. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. Госкомитет РФ по охране окружающей среды. 1999 г.
7. СанПиН 2.2.1./2.1.1-1200-03. Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов (новая редакция).
8. СанПиН 2.1.7.1322-03. Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления.
9. СанПиН 2.1.5.980-00. Гигиенические требования к охране поверхностных вод.
10. СанПиН 2.1.4.1074-01. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества.
11. Приказ Министерства природных ресурсов РФ «Об утверждении критериев отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей природной среды» от 15.06.2001г. №511.
12. Практическое пособие к СП 11-101-95 по разработке раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» при обосновании инвестиций в строительство предприятий, зданий и сооружений. -М., 1998.
13. Постановление Правительства РФ №344 от 12.06.2003г. «О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления».

Инв. № подл.	13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
										34
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ				

14. Постановление Правительства РФ «О порядке ведения государственного кадастра отходов и проведения паспортизации отходов», №818 от 26.10.2000.
15. Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"
16. Пособие к СНиП 11-01-95 по разработке раздела проектной документации «Охрана окружающей среды». -М., 2000.
17. Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации. Утверждено приказом №372 Госкомэкологии РФ 16.05.2000г.
18. ОНД-86. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. -Л.: Гидрометеиздат, 1987.
19. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. - СПб, 2005.
20. Методика определения массы выбросов загрязняющих веществ автотранспортными средствами в атмосферный воздух. – М., Госкомгидромет, 1999.
21. Лесной кодекс РФ (Федеральный закон от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ).
22. Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности. -М., 1995.
23. Земельный кодекс РФ (Федеральный закон от 25.10.2001 г. №136-ФЗ).
24. Водный кодекс Российской Федерации. №74-ФЗ. Принят Государственной Думой 12 апреля 2006 г. Одобрен Советом Федерации 26 мая 2006 г. Введен в действие с 1 января 2007 г.

Инов. № подл. 13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
			35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

7 Принятые сокращения

ГОСТ	Государственный Стандарт РФ
ООО	Общество с ограниченной ответственностью
ООС	Охрана Окружающей Среды
РФ	Российская Федерация
СНиП	Строительные Нормы и Правила РФ
ВЛ	Воздушная линия электропередач
СанПиН	Санитарные Правила и Нормы РФ
РК	Республика Коми
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
ЗРА	Запорно-регулирующая арматура
ДЭС	Дизельная электростанция
ПДК	Предельно-допустимая концентрация

Инв. № подл. 13047	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
									36
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35С-П/2012/25-01/2012-Л-ООС-ПЗ			

«УТВЕРЖДАЮ»

Первый заместитель Генерального
директора - Главный инженер
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»М.М.Бондаренко
2011 г.

«СОГЛАСОВАНО»

«СОГЛАСОВАНО»

Начальник Главного управления
МЧС России по Республике КомиО.Л. Мануйло
2011 г.Заместитель Генерального директора
по капитальному строительству
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»А.Б.Клюев
« 2 » / 12 2011 г.

Задание на проектирование

«Обустройство кустов скважин №№1, 601 Мичаюского нефтяного месторождения»

Перечень основных данных и требований	Показатели
1. Основание для проектирования	1. Программа капитального строительства ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на 2012-2014 г.
2. Источник финансирования	Капитальные вложения
3. Стадийность проектирования	Комплексные инженерные изыскания, Проектная документация, рабочая документация
4. Сроки начала и окончания строительства	2012 -2014 г.
5. Заказчик проекта	ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
6. Юридическая принадлежность объекта	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
7. Генеральная проектная организация	По итогам проведения тендера
8. Местоположение объекта	Республика Коми, Сосногорский и Вуктыльский р-ны
9. Генеральная строительная организация	По итогам проведения тендера
10. Особые условия строительства	Район, приравненный к району Крайнего Севера
11. Основные технико-экономические показатели	11.1. Куст № 1 – 2 скв., (№№ 141, 142): - назначение скважин – эксплуатационные; - вид скважин – наклонно – направленные. Куст №601 – 1 скв., (№601): - назначение скважин – эксплуатационные; - вид скважин – наклонно – направленные. 11.2. Максимальные ожидаемые дебиты скважин: - скв. № 141 - 35 м ³ /сут.(по жид.); 30 т/сут (по нефти) - скв. № 142 - 35 м ³ /сут. (по жид.); 30 т/сут (по нефти); - скв. №601 - 35 м ³ /сут. (по жид.); 27,2 т/сут (по нефти); 11.3. Ожидаемый максимальный газовый фактор

12.Требования по разработке проектной документации	<p>скважин куста №1- 25 м³/тн., №601- 57 м³/тн</p> <p>12.1.Исполнителю предварительно согласовать с Заказчиком основные проектные решения и карточку применяемых строительных материалов и конструкций.</p> <p>12.2.Принятые в проектной документации технические и технологические решения должны отвечать требованиям конкурентоспособности и технико-экономической обоснованности и соответствовать действующим нормативным и законодательным документам.</p> <p>12.3.Учет добываемой жидкости обеспечить согласно ГОСТ 8 – 615.2005.</p>
13.Состав проектируемых объектов	<p>13.1. Выполнить комплексные инженерные изыскания (геологические, геодезические, топографические, гидрографические, экологические) с получением разрешения у соответствующих органов исполнительной власти РК на проведение изысканий по данному объекту с оформлением всех необходимых документов для получения данного разрешения.</p> <p>13.2. После выполнения инженерных изысканий Исполнитель запрашивает технические условия на пересечение с существующими инженерными коммуникациями и согласовывает разработанную проектную документацию с владельцами пересекаемых коммуникаций.</p> <p>13.3.Для выявления электрохимической коррозии необходимо произвести замер удельного электрического сопротивления грунта, средней плотности катодного тока, содержание водорастворимых солей на 1 кг грунта, значений pH грунта вдоль трассы прокладки трубопроводов.</p> <p>13.4.Обустройство скважин №№ 141,142,601:</p> <p>13.4.1. Необходимое оборудование и сооружения кустовой площадки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - устьевая арматура АФКЭ 65*210 К2 ХЛ; - кабельная эстакада; - площадка под станцию управления и трансформатор <p>13.4.2. Предусмотреть полное обустройство устьев скважин для ввода в эксплуатацию после бурения согласно типовой схеме обустройства кустов скважин, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - оборудование устья для проведения текущих и капитальных ремонтов скважин; - оборудование устья нефтяных скважин фонтанными арматурами, рассчитанными на ожидаемые устьевые давления; - установку штуцерных камер; - установку обратных клапанов (затрубное пространство); <p>13.5.1. Транспортировку добываемой жидкости со скважин куста №1 предусмотреть непосредственно на АГЗУ-2А Мичаюского месторождения, используя однотрубную схему сбора и транспорта жидкости с выходом в существующий коридор коммуникаций.</p>

13.5.2. Транспортировку добываемой жидкости с куста скважин №601 предусмотреть в соответствии с техническими условиями отдела добычи нефти.

13.6. Для обеспечения транспортировки добываемой жидкости от кустов скважин №1, 601, по кустовой площадке, предусмотреть нефтепроводы вдоль скважин (на расстояние 1,2 – 2,5 м. от устья скважин) с установкой разрывных фланцев непосредственно на устье скважин.

13.7. Схему прокладки внутриплощадочных нефтепроводов произвести с учетом размещения нефтепромыслового оборудования (КТГН, АГЗУ, БМА, кабельных эстакад и т.д.), перспективы обустройства КП.

13.8. Выполнить гидравлический расчет системы сбора и транспортировки скважинной продукции.

13.9. Перевод под нагнетание скважины № 1

13.9.1. В проектной документации предусмотреть прокладку высоконапорного водовода от существующего БНГ-2 до нагнетательной скважины № 1 Мичаюского н/м.

13.9.2. Материал труб – определить проектом исходя из коррозионной агрессивности транспортируемой жидкости (на Мичаюском месторождении осуществляется закачка пресной воды).

13.9.3. Рабочее давление в водоводах – 21 МПа.

13.9.4. Обвязку устья скважины выполнить согласно типовой схеме обвязки устья нагнетательных скважин, эксплуатируемых на месторождениях ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» (запорная арматура - АНК 65х210).

13.9.5. Предусмотреть методы теплоизоляции АНК 65х210 с целью предотвращения перемерзания и обеспечения закачки рабочего агента в пласт в холодное время года.

13.9.6. Схему прокладки водовода предварительно согласовать с Заказчиком.

13.9.7. Проектную документацию выпустить в соответствии с техническими условиями на строительство высоконапорных водоводов выданные отделом добычи нефти.

13.10. При проектировании предусмотреть коридорную прокладку коммуникаций, с единым отводом земли под весь коридор коммуникаций.

13.11 Трубопроводы проложить на наименьшем нормативном расстоянии от подошвы насыпи с учетом п.7.20. СНиП 2.04.02.-84. Трассы трубопроводов согласовать с Заказчиком.

13.12. Предусмотреть возможность применения нескольких типов труб с максимальной температурой длительной эксплуатации внутреннего антикоррозионного покрытия до +80°С:

- трубопровод из стальных труб, стойких к коррозии, соединяемых сваркой;
- трубопровод из стальных труб с антикоррозионным

внутренним покрытием, соединяемых конусно-раструбным способом и сваркой;
 - трубопровод из неметаллических материалов, армированных, стойких к поперечно-продольным изгибающим нагрузкам, со способами укладки без устройства технологических насыпей.

Тип и марку труб для проектирования предоставить в ОДН для согласования.

13.13. Срок эксплуатации трубопроводов – 20 лет.

13.14. В местах врезок трубопроводов предусмотреть секущие задвижки и средства контроля (манометры).

13.15. Удельные потери давления в трубопроводах не должны превышать 1,2 атм./км.

13.16. Переходы трубопроводов (при наличии таковых):

- через автодороги выполнить в защитном кожухе;

- через ручьи выполнить надземно (надводно) в защитном кожухе по эстакаде.

13.17. Материал труб принять на основании гидравлических, прочностных и технико-экономических расчетов, выполнить с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием.

13.18. Надземные участки трубопроводов, соединительные детали и арматура на узлах линейной запорной арматуры теплоизолировать. Протяженность трубопроводов округлить до метра.

13.19. При проектировании участков трубопровода прокладываемого вдоль автодорог необходимо предусмотреть производство земляных работ и сборку трубопроводов с насыпи автодороги.

13.20. В охранной зоне проектируемых трубопроводов обозначить соответствующими знаками все (действующие и бездействующие) подземные коммуникации.

13.21. Испытание трубопроводов на прочность и герметичность предусмотреть пневматическим способом.

13.22. Электроснабжение кустов скважин №1, 601 выполнить согласно ТУ Заказчика № 294Э, 310Э.

Проектные работы на внешнее электроснабжение куста №1 скважин выполняются ООО «Промпроектстрой».

13.23. Подъезд от существующей автодороги до площадок кустов предусмотрен в заданиях на подготовительные работы для строительства скважин кустов № 1, 601 Мичаюского месторождения.

13.24. В составе проекта разработать раздел «Коррозионная безопасность».

13.25. Организацию системы связи выполнить согласно ТУ ООО «ЛУКОЙЛ - Информ».

13.26. Подрядчику привлечь ООО «ЛУКОЙЛ-Информ» в г. Королев (автор проекта, выполняющего работы по системе телемеханики КЦДНГ-3), для внесения дополнения в проект в части подключения объектов кустов № 1,601 к системе телемеханики Мичаюского нефтяного месторождения. При проектировании учесть

	<p>вывод трендов и параметров согласно утвержденного перечня требований к объемам телемеханизации технологических объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».</p> <p>13.27. Проектом предусмотреть средства инженерно-технической и специальной защиты проектируемого объекта с соблюдением СНиП 23-05-95 и ГОСТ Р 51558-8-2000.</p> <p>13.28. Выполнить работу по оформлению, согласованию и утверждению актов выбора земельных и лесных участков и актов натурного технического обследования участка лесного фонда в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>13.29. Разработать проект лесоразведения, согласовать его в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>13.30. Подготовить межевые планы земельных участков и поставить их на кадастр недвижимости в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>13.31. Подготовить и сформировать материалы, обосновывающие предоставление в аренду участков лесного фонда в соответствии с действующим законодательством (в 3-х экземплярах) и направить одну книгу в Комитет лесов Республики Коми для получения приказов о предоставлении лесных участков в аренду.</p> <p>13.32. Получить приказы/постановления о предоставлении земельных/лесных участков в аренду.</p> <p>13.33. Подготовить и утвердить постановлением администрации градостроительный план земельного участка в соответствии с действующим законодательством.</p> <p>13.34. Выполнить работы по разработке, проведению и получению положительной экспертизы проектов освоения лесов и лесных деклараций к договорам аренды участков лесного фонда.</p>
14. Требования к проектной документации на оборудование	14.1. Основные решения по компоновке оборудования в составе проекта принять в блочном исполнении полной заводской готовности в т. ч. внешняя окраска блоков должна быть предусмотрена в соответствии с фирменным стилем ОАО «НК ЛУКОЙЛ».
15. Сроки разработки проектной документации	<p>15.1. Предполагаемые сроки выпуска проектной документации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - комплексные инженерные изыскания - декабрь, 2012 г. - проектная документация - март, 2012 г. - РД на обустройство куста скважин №1 – март, 2012 г. - РД (перевод скв. № 1 под нагнетание) – май, 2012 г. - РД на обустройство куста скважин №601 – сентябрь 2012 г. - Проектная документация – май 2012 г.
16. Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий	16.1. 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)

	16.2. Разработать проект санитарно-защитной зоны в соответствии с требованиями СаНПиН.
17. Требования к режиму безопасности, организации и условиям труда работников, требований промышленной и пожарной безопасности	17.1. Разработать в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требований к их содержанию (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87), а также согласно методических указаний ГП «ЦентрИНВЕСТ проект» с учетом обновленной нормативной документации. Разработать разделы: <ul style="list-style-type: none"> • «Идентификация и оценка производственных и профессиональных рисков» • «Перечень мероприятий по обеспечению пожарной безопасности. • Промышленная безопасность. Анализ рисков» 17.2. Разработать Декларацию пожарной безопасности в соответствии со ст. 64 Федерального закона от 22 июля 2008 г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
18. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	18.1. Разработать в соответствии с действующими законодательными и нормативными актами РФ, строительными нормами и правилами, исходными данными Главного управления МЧС России по Республике Коми.
19. Уровень ответственности зданий и сооружений	19.1. Уровень ответственности объектов, входящих в состав проектной документации, - нормальный
20. . Требования по обеспечению уровня энергоэффективности (Закон РК от 10.10.05 г. № 113-РЗ, Указание Президента ОАО «ЛУКОЙЛ» от 07.04.2010 г.)	20.1. Разработать раздел проекта «Электроснабжение и энергетическая эффективность» с отражением в нем расчетов экономического эффекта от внедрения мероприятий.
21. Согласование проектной документации	21.1. Исполнителю 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.
22. Особые условия проектирования	22.1. Проектную документацию представить в 3 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде (спецификации материалов и оборудования представить в EXCEL), электронную версию смет в формате ARPS. 22.2. Сводные и объектные сметы выпустить в текущем уровне цен и рассчитать путем применения индексов изменения сметной стоимости, действующих на момент выпуска сметы, рекомендованных Минрегион РФ. 22.3. Локальные сметы разработать в базисном уровне сметных норм 2001 года, с использованием федеральных расценок (ФЕР-2001). 22.4. Землеустроительную документацию по п. 13.28 – 13.34 настоящего Технического задания передать

	Заказчику в 3 экз. на бумажном носителе и в 1 экз. в электронном виде, в том числе картматериалы в формате AutoCad и MapInfo.
23. Исходные материалы, выдаваемые заказчиком	<p>23.1. Технические условия ОДН на обустройство.</p> <p>23.2. Информация ОРНиГМ об ожидаемом дебите жидкости и газовом факторе проектных скважин.</p> <p>23.3. Исходные данные Главного управления МЧС России по РК;</p> <p>23.4. Исходные данные для составления ПОС и сметной документации;</p> <p>23.5. Технические условия на электроснабжение.</p> <p>23.6. Исходные данные для разработки раздела проекта «Мероприятия по охране окружающей среды»</p> <p>23.7. Исходные данные для разработки раздела «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»</p> <p>23.8. Исходные данные для составления раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»</p> <p>23.9. Исходные данные для составления раздела «Охрана труда и промышленная безопасность»</p> <p>23.10. Исходные данные для составления раздела «Оценка воздействия на окружающую среду»</p> <p>23.11. Акты выноса на местность кустов скважин.</p> <p>23.12. Технические условия группы технического надзора.</p> <p>23.13. Дополнительные исходные данные Подрядчик запрашивает самостоятельно.</p>

Члены технического совета
ТНП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»:
Главный инженер

Заместитель директора
по капитальному строительству

Главный маркшейдер

Главный энергетик

Главный механик

Начальник ОРНиГМ

Начальник отдела добычи нефти

Начальник отдела автоматизации и
метрологии

Начальник отдела промышленной
безопасности и охраны окружающей
среды



В.М.Нестеров



А.Н.Коркишко



Е.Г.Лукашкин



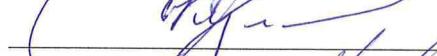
А.В.Ромашов



В.М.Белобородов



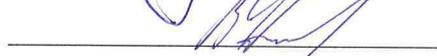
М.С.Ивлев



В.С.Даньшин

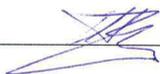


Д.А.Балахнов



П.М.Трусов

Руководитель группы ООС



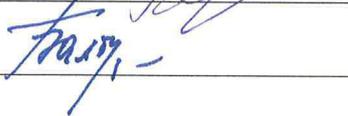
Е.В.Семенов

Руководитель группы технического надзора



А.А.Денисов

Начальник ОЭПиС УКС



Т.Т.Балбуцкая



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

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 123995,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

16.07.2014 № 12-47/14435
на № _____ от _____

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»
ул. Октябрьская, д. 14, г. Ухта,
169300



О предоставлении информации

Департамент государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России рассмотрел письмо ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» от 27 июня 2014 г. № 06-2276 о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий федерального значения относительно испрашиваемого объекта и сообщает.

Испрашиваемый объект «Обустройство кустов скважин №№ 1, 601 Мичаюского нефтяного месторождения», расположенный в МР «Сосногорск» Республики Коми, не находится в границах особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения, их охранных зон, а также территорий, зарезервированных 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, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2011 г. № 2322-р.

Вместе с тем обращаем внимание, что в случае затрагивания указанным объектом природных зон и объектов, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красные книги и др.), при проектировании и осуществлении работ необходимо руководствоваться положениями Водного, Лесного кодексов Российской Федерации и иного законодательства в соответствующей сфере.

Одновременно сообщаем, что вопросы ведения Красной книги Российской Федерации, содержащей данные о редких и находящихся под угрозой исчезновения животных, растений и грибов, отнесены к компетенции Росприроднадзора.

По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального и местного значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу субъектов Российской Федерации, целесообразно обратиться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Директор Департамента государственной
политики и регулирования в сфере
охраны окружающей среды

Д.М.Беланович

Приложение В



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

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ПРИРОДАСА ОЗЫРЛУНЬЯС, ВӖР-ВА
ДА СЫНӖД ВИДЗАН МИНИСТЕРСТВО**

Интернациональная ул., д.108а,
г.Сыктывкар, ГСП-2, 167982
тел. 24-07-44, факс 44-13-90
e-mail: mprrk@rkomi.ru

16.08.2012г. № 03-03-07/4260

На № 147/2 от 14.08.2012 г.

Исполнительному директору
ООО «Экологический центр
«Аквилон»

З.И. Перхуткиной

169309, г. Ухта,
ул. Пушкина, д.2а

Уважаемая Зоя Ивановна!

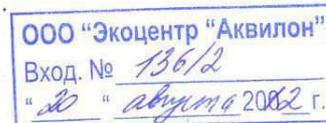
Рассмотрев представленные материалы о расположении участка инженерно-экологических изысканий на Мичаюском нефтяном месторождении (площадка куста № 601, площадка куста № 1) сообщаем, что участок расположен за пределами особо охраняемых природных территорий регионального (республиканского) значения.

Ближайшей особо охраняемой природной территорией, расположенной на расстоянии примерно 60 км на северо-запад от объекта, является государственный природный заказник республиканского значения «Сэбысь».

Заказник организован постановлением Совета Министров Республики Коми от 1 марта 1993 г. № 110 «Об утверждении Положений о заказниках и памятниках природы республиканского значения и организации новых заказников». Положение о заказнике утверждено постановлением Совета Министров Республики Коми от 11 апреля 1994 г. № 147 «Об утверждении Положений о вновь организованных в 1993 году заказниках на территории Республики Коми» (приложение № 14 к постановлению).

Заместитель министра

В.А. Тебенков





**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
КУЛЬТУРА МИНИСТЕРСТВО**

ул. Ленина, д. 73, г. Сыктывкар,
Республика Коми, 167981
тел. (8-212) 287-560, факс (8-212) 287-561

adm@mincult.rkomi.ru

www.mincult.rkomi.ru

ОКПО 12882956 ОГРН 1031100416082,

ИНН/КПП 1101482970/110101001

29.12.2011 № 03-03-16/3895

На № 787-01-23 от 21.12.2011 г.

ОАО НИПИИ «КИРОВПРОЕКТ»

Ул. Октябрьский проспект, д.104,
г. Киров, 610017

Рассмотрев материалы по проектам: «Строительство куста эксплуатационных скважин № 1 Мичаюского нефтяного месторождения» (Сосногорский район Республики Коми), «Строительство разведочной скважины № 70 Рассохинского нефтяного месторождения» (Троицко-Печорский район Республики Коми), сообщаем об отсутствии объектов культурного наследия (памятников археологии) в районах проведения работ.

И.о. министра

С.И. Белорусова

Пятков Евгений Олегович
(8212) 287558

Семюкову А.Б.

10.01.2012

ОАО НИПИИ "КИРОВПРОЕКТ"		
Входящий №	879	
" 10 "	01	2012г.



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

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ВӖР-ВА ОЗЫРЛУН
ДА ГӖГӖРТАС ВИДЗАН
МИНИСТЕРСТВО**

Интернациональная ул., д.108а,
г.Сыктывкар, ГСП-2, 167982
тел. 24-07-44, факс 44-13-90
e-mail: minpr@minpr.rkomi.ru

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»

169300, г. Ухта,
ул. Октябрьская, 14

14.07.2014 № 01-67/2179

Рассмотрев материалы о расположении участка, испрашиваемого для строительства объекта «Обустройство кустов скважин №№ 1, 601 Мичаюского нефтяного месторождения», и на основании информации, представленной Администрацией муниципального района «Сосногорск», сообщаем, что в границах объекта строительства располагается особо охраняемая природная территория местного значения «Река Лемью» («Река Лемью»).

В соответствии с решением Сосногорского Районного Совета народных депутатов от 21.08.1980 г. № 147 «О признании памятником природы водный объект – реку Лемью, левый приток реки Печоры Сосногорского района», постановлением Совета министров Коми АССР 29.03.1984 г. № 90 «О ходе выполнения постановлений Совета Министров Коми АССР по вопросам охраны редких растений и животных и о дополнительном объявлении заказников и памятников природы» река Лемью с притоками является особо охраняемой природной территорией местного значения.

Министр

Ю.В. Лисин

Исп. Ермаков А.А.,
тел. (8212) 214-408

ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ»	
Вх. №	1691
« 14 »	07 2014 г.

приложение Е

ДОГОВОР № С0990517/21/12-АЗ/1291100
**АРЕНДЫ ЛЕСНОГО УЧАСТКА ЗЕМЕЛЬ ЛЕСНОГО ФОНДА
 В ЦЕЛЯХ, НЕ СВЯЗАННЫХ С СОЗДАНИЕМ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

г. Сыктывкар

«23» апреля 2012 г.

На основании подпункта 2 пункта 1 Статьи 83 Лесного Кодекса Российской Федерации от 04.12.2006г № 200-ФЗ *Комитет лесов Республики Коми*, юридический адрес: Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Интернациональная 108а, УФК по РК (Комитет лесов Республики Коми) в ГРКЦ НБ Республики Коми Банка России, сч. № 4010181000000010004, БИК 048702001, ИНН 1101462123, КПП 110101001, ОКАТО – 87422550000, свидетельство о внесении записи в единый государственный реестр юридических лиц серии 11 № 001597344, зарегистрирован Инспекцией Федеральной налоговой службой по г.Сыктывкару 16.01.2007 года, за основным государственным регистрационным номером 1071101000233, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов Республики Коми **Льзлова Игоря Юрьевича**, действующего на основании доверенности №83 от 14.03.2012г., и *Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»*, ИНН 1106014140, КПП 997150001, зарегистрировано 16.07.2002 года Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску Республики Коми, свидетельство серии 11 № 000917194 за основным государственным регистрационным номером 1021100895760, юридический и фактический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31, именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Бегагаева Карена Эдуардовича**, действующего на основании доверенности от 01.01.2012 года № ЛК-32, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – договор Аренды) о нижеследующем:

ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Арендодатель, действующий в соответствии со статьями 72,74 Лесного Кодекса Российской Федерации в соответствии с приказом Комитета лесов Республики Коми от «23» апреля 2012 года № 369-АР передаёт, а Арендатор принимает - лесной участок земель лесного фонда (далее – Лесной участок), находящийся по адресу: Сосногорское лесничество, Малоперское участковое лесничество, квартала 208, 209 во временное пользование (аренду).

1.2. Границы Лесного участка, границы обременений и ограничений предоставлены в схеме расположения Лесного участка (приложение № 1) и в кадастровом плане участка (приложение №7). Характеристика Лесного участка представлена в приложении № 2.

1.3. Участок предоставляется для целей, не связанных с созданием лесной инфраструктуры с разрешенным видом использования лесов: выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых. Цель использования – для строительства и эксплуатации куста скважин №1 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении.

1.4. Общая площадь участка: 4,98 га, согласно приказа и приложения № 3.

1.5. Лесной участок является составной частью лесного участка площадью 1618530,5 га с кадастровым номером 11:19:00 00 000:0050, принадлежащим Российской Федерации на праве собственности, что подтверждается свидетельством № 11-11-20/018/2005 серии 11 АА № 319660 от 03.08.2005 года.

1.6. Объемы работ по охране, защите и воспроизводству лесов, согласно приложения № 4

1.7. Арендодатель извещает, что предмет договора может быть обременен правами третьих лиц в соответствии с лесным законодательством (в соответствии со статьей 25 Лесного Кодекса от 04.12.2006 г № 200-ФЗ предоставлен в аренду для другого вида использования лесов) по согласованию с Арендатором.

1.8. Лесному участку присвоен номер в государственном лесном реестре 177-2012-04.

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

При изменении нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок и условия её внесения, размер арендной платы исчисляется, а порядок и условия её внесения определяются в соответствии с указанными нормативными правовыми актами.

5.6. Перерасчет размера арендной платы производится Арендодателем в одностороннем порядке в случае индексации ставок уполномоченными на это органами. Перерасчет арендной платы не требует внесения изменений в договор и происходит на основании Уведомления, направленного Арендодателем или его представителем (ГКУ РК «Сосногорское лесничество») Арендатору вместе с новым расчетом.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Арендодатель имеет право:

6.1.1. Получать от Арендатора сведения в установленном законодательством Российской Федерации порядке, справочные и другие материалы об использовании, охране и защите лесов, расположенных на лесном участке, и их воспроизводстве;

6.1.2. Пользоваться другими правами, если их реализация не противоречит требованиям лесного законодательства и условиям настоящего Договора.

6.1.3. По согласованию с Арендатором вносить в договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства.

6.1.4. Досрочно расторгнуть настоящий договор в порядке и в случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором, направив не менее чем за 30 календарных дней уведомление Арендатору о намерениях расторгнуть договор с указанием причин расторжения.

6.1.5. Привлекать Арендатора к тушению лесных пожаров в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

6.1.6. Пользоваться другими правами, если их реализация не противоречит требованиям лесного законодательства Российской Федерации и условиям Договора аренды.

6.2. Арендодатель обязан:

6.2.1. Не вмешиваться в хозяйственную деятельность Арендатора, если она не противоречит условиям настоящего договора.

6.2.2. Осуществлять надзор и контроль за использованием и охраной, сданных в аренду земель лесного фонда.

6.2.3. Передать Лесной участок по акту приема-передачи согласно приложения № 6.

6.3. Арендатор имеет право:

6.3.1. Приступить к использованию Лесного участка в соответствии с условиями настоящего договора после его государственной регистрации, представления Арендодателю в установленном порядке разработанного проекта освоения лесов с положительным заключением государственной экспертизы и подачи лесной декларации.

6.3.2. Заключить договор аренды лесного участка по истечении срока действия настоящего договора на новый срок на согласованных сторонами условиях, по письменному заявлению Арендатора, направленному арендодателю не позднее, чем за три месяца до истечения срока действия настоящего договора. Данное право Арендатора может быть реализовано при наличии документации, разрешающей дальнейшее использование лесов (лицензии на недропользование в случае разработке месторождений) и другой документации в соответствии с действующим законодательством РФ.

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

66

6.3.3. Передавать в субаренду Лесной участок и права по договору Аренды при условии согласия Арендодателя, при этом предельный срок субаренды будет устанавливаться в каждом конкретном случае отдельно, но не будет превышать срока договора Аренды.

Решение о предоставлении Лесного участка в субаренду будет приниматься Арендодателем на основании материалов, предоставленных в соответствии с действующим лесным законодательством РФ. Срок принятия решения об отказе или предоставлении лесного участка в субаренду – 30 дней со дня поступления документов Арендодателю.

Срок, на который предполагается взять Лесной участок в субаренду, должен быть обоснован документально.

Вид использования лесов, который предполагается осуществлять на Лесном участке не должен противоречить ст. 25 Лесного кодекса РФ и заявленному виду использования лесов Арендатором.

Отказ по передачи в субаренду Лесного участка возможен:

- при несоответствии представленных материалов установленным требованиям;
- при невозможности или ограничении осуществления заявленного вида использования лесов на Лесном участке;
- при невыполнении Арендатором лесохозяйственного регламента и проекта освоения лесов, условий договора Аренды, что явилось основанием для приостановления использования лесов.

6.4. Арендатор обязан:

6.4.1. Использовать Лесной участок с соблюдением требований правил пожарной и санитарной безопасности в лесах, в соответствии с его целевым назначением, разрешенным видом использования лесов и способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе как природному объекту, а так же с условиями установленными настоящим договором.

6.4.2. Сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на лесных участках земель лесного фонда в соответствии с законодательством.

6.4.3. В течение 90 дней с момента вступления договора в силу представить на рассмотрение комиссии проект освоения лесов, разработанный в установленном порядке.

6.4.4. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Лесного участка, экологической обстановки на арендуемой территории, а также к загрязнению окружающей территории, дорог в соответствии с действующими нормативными актами Российской Федерации.

6.4.5. После окончания срока действия настоящего договора Арендатор обязан передать Лесной участок Арендодателю в состоянии и качестве, пригодном для ведения лесного хозяйства, проведенной технической рекультивацией и выполненными работами по лесоразведению (биологической лесной рекультивации).

6.4.6. В целях проверки использования Лесного участка по назначению обеспечить допуск представителей Арендодателя и службы государственного лесного контроля и надзора на предоставленный ему Лесной участок, по письменному уведомлению, направленному проверяемыми в адрес Арендодателя не менее чем за 5 дней до даты проверки.

6.4.7. Выполнять, в соответствии с требованиями соответствующих служб, условия эксплуатации районных подземных и наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и не препятствовать их ремонту и обслуживанию.

6.4.8. В случае изменения адреса или иных реквизитов, в недельный срок направлять Арендодателю уведомление об этом.

6.4.9. В случае продажи строения, расположенного на арендуемом Лесном участке, другому юридическому или физическому лицу в течение 10 дней с момента совершения сделки уведомить Арендодателя об этом и ходатайствовать перед ним о переоформлении документов, удостоверяющих право на Лесной участок.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

6.4.10. Не нарушать права соседних землепользователей и Арендаторов, а также порядок пользования водными, лесными и другими природными объектами.

6.4.11. Выполнять все ограничения, связанные с правами третьих лиц, в случае наличия таковых.

6.4.12. В случае ухудшения качества земель, передаваемых в аренду по настоящему договору и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, он возмещает Арендодателю в полном объеме ущерб, определенный на основании и в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.4.13. Соблюдать требования лесного законодательства по охране, защите Лесного участка и иные условия, предусмотренные лесным законодательством.

6.4.14. Своевременно производить арендные платежи за землю и возмещать неустойки.

6.4.15. В случае передачи своих прав и обязанностей по договору Аренды третьему лицу (реорганизация), уведомить Арендодателя в течение 10 дней с момента передачи.

6.4.16. Исполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством и вытекающие из арендных отношений.

6.4.17. Осуществлять на Лесном участке противопожарное обустройство лесов в соответствии с Правилами пожарной безопасности в лесах Российской Федерации и проектом освоения лесов.

6.4.18. В течение 90 дней с момента подписания договора аренды зарегистрировать настоящий договор в соответствии с законодательством.

6.4.19. Ежеквартально предоставлять в ГКУ РК «Сосногорское лесничество» отчет об использовании лесов в соответствии с законодательством.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, предусмотренных настоящим договором, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. В случае ухудшения качества земель, передаваемых в аренду по настоящему договору и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, он возмещает Арендодателю в полном объеме ущерб, определенный на основании и в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. В случае использования лесного участка без наличия документов, указанных в п. 6.3.1., 6.3.2. Арендатор несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В случае нарушения Арендатором условий п. 6.4.3. в части сроков предоставления на рассмотрение комиссии проекта освоения лесов либо мотивированных объяснений причин невозможности предоставления указанных документов, решение о предоставлении Лесного участка аннулируется соответствующим решением Арендодателя и в течение 20 дней доводится до Арендатора.

7.4. В случае, если Арендатор не обеспечивает допуск представителей Арендодателя и органов государственного контроля в целях проверки использования Лесного участка, в соответствии с п. 6.4.6. настоящего договора, это будет являться основанием для досрочного расторжения договора Аренды.

7.5. В случае невыполнения условий п.п. 6.4.8. и 6.4.9. ответственность за последствия, возникшие в результате данного невыполнения, ложится на Арендатора.

7.6. В случае невыполнения условий п.п. 6.4.10. и 6.4.11. спорные ситуации решаются путем переговоров (за исключением нарушения порядка пользования водными, лесными и другими природными объектами, за что Арендатор несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ), если данное невозможно такие случаи решаются в судебном порядке.

7.7. При не соблюдении условий п. 6.4.13. и п.6.4.17. в части арендованных Лесных участков, данные нарушения условий договора Аренды будут являться основанием для

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
			35-П/2012/25-01/2012-ООС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

досрочного расторжения договора. Стоимость мероприятий по ликвидации последствий несоблюдения условий п. 6.4.13. и п.6.4.17. полностью возлагается на Арендатора.

В случае, если по вине Арендатора ухудшится состояние прилегающих лесных участков, и это повлечет за собой невозможность их дальнейшего использования по целевому назначению, то обязанность по возмещению нанесенного ущерба ложится на Арендатора. Размер нанесенного ущерба определяется в соответствии с действующим законодательством РФ только для лесного участка, состояние которого ухудшено или невозможно его дальнейшее использование, и взыскивается в установленном порядке.

7.8. За несвоевременное внесение или внесение в неполном объеме арендных платежей Арендатор обязан оплатить неустойку в размере 0,5% от суммы просроченного или невнесенного платежа за каждый день просрочки.

7.9. Арендатор обязан представлять факт внесения арендных платежей и неустоек по требованию Арендодателя в течение 7 (семи) дней. Арендная плата рассчитывается со дня передачи лесного участка по Акту приема-передачи в размере и порядке установленном Приложением № 5, данного договора.

Невнесение или внесение в неполном объеме арендных платежей по двум срокам является основанием для досрочного расторжения настоящего договора аренды.

7.10. В случае передачи Арендатором своих Арендных прав по договору Аренды третьему лицу (реорганизация), без уведомления Арендодателя либо с нарушением срока уведомления установленного в пункте 6.4.15, Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в виде штрафа в размере 0,5% от годовой Арендной платы, рассчитанной по ставкам текущего года.

7.11. В случае, если по истечении срока действия договора Аренды, при передаче Лесного участка Арендодателю, на передаваемом участке не будут проведены работы по его рекультивации в соответствии с проектом, либо работы будут выполнены некачественно, что послужит препятствием для его дальнейшего использования в целях ведения лесного хозяйства, Арендатор обязан возместить Арендодателю убытки в виде суммы затрат на проведение мероприятий по улучшению качества земель, арендной платы, неустойки в размере 0,1% от арендной платы в день, которая взимается со дня прекращения действия договора Аренды до дня его передачи по акту с выполненными в полном объеме мероприятиями по улучшению качества земель.

7.12. В случае неисполнения одной из сторон должным образом обязательств по договору Аренды, другая сторона направляет нарушившей стороне письменное уведомление, в котором будут изложены с надлежащими подробностями факты, составляющие основу нарушения. В случае неполучения письменного ответа на уведомление в течение 30 дней со дня отправления, любая из сторон вправе обратиться в суд.

7.13. В случае неисполнения пункта 6.4.18 настоящего договора аренды решение о предоставлении лесного участка в аренду признается недействительным

8. ОСОБЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

8.1. Под особыми обстоятельствами понимаются обстоятельства непреодолимой силы, такие как пожар, взрыв, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, военные действия, забастовки, препятствующие одной из сторон исполнить свои обязательства по настоящему договору, что освобождает ее от ответственности за неисполнение этих обязательств.

8.2. Сторона, которая подвергается действию непреодолимой силы, должна доказать существование обстоятельств, освобождающих от ответственности, достоверными документами.

8.3. Об этих происшествиях каждая из сторон обязана немедленно известить другую сторону. При продолжительности особых обстоятельств в течение шести месяцев стороны должны встретиться для выработки взаимоприемлемого решения, связанного с продолжением настоящего договора.

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

9. РАССМОТРЕНИЕ СПОРОВ

9.1. Стороны договорились, что споры, возникающие по настоящему договору, будут разрешаться путем переговоров и предъявления претензий. Сторона, получившая претензию, обязана направить мотивированный ответ другой стороне в течение 15 дней с даты получения претензии.

9.2. В случае не достижения согласия, возникшие споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Коми.

10. ИЗМЕНЕНИЕ, РАСТОРЖЕНИЕ, ПРЕКРАЩЕНИЕ ДЕЙСТВИЙ ДОГОВОРА

10.1. Договор Аренды прекращается по истечении его срока действия и исполнения п. 6.4.5. настоящего договора.

10.2. Договор Аренды может быть расторгнут досрочно по требованию Арендодателя в случаях, предусмотренных лесным и гражданским законодательством, в соответствии со ст.619 ГК РФ, в том числе: в случае систематического не внесения Арендатором арендной платы или внесения в неполном объеме (в течение двух сроков оплаты, п. 7,8 настоящего Договора); не подписания Арендатором расчета Арендной платы, рассчитанной Арендодателем в соответствии с нормативными актами РФ или субъекта РФ, регламентирующими исчисление арендной платы за участки лесного фонда и аннулированного решения о предоставлении лесного участка, в соответствии с пунктом 7.3. настоящего Договора.

10.3. Договор Аренды может быть расторгнут досрочно по требованию Арендатора в случаях, предусмотренных лесным и гражданским законодательством, а также надлежащим образом оформленного отказа от Арендуемого Лесного участка.

10.4. Все изменения и дополнения к договору Аренды за исключением случаев, указанных в п. 5.4., оформляются в письменном виде дополнительным соглашением и подписываются сторонами.

10.5. В случае истечения срока действия настоящего договора или досрочного его расторжения в снежный период, работы по лесоразведению (биологическая лесная рекультивация) проводятся в бесснежный период текущего лесокультурного сезона. Выполнение арендатором работ по лесоразведению (биологическая лесная рекультивация), в соответствии с проектом, является основанием для возврата лесного участка арендодателю и прекращения договорных отношений по настоящему договору.

При этом в бесснежный период арендная плата вносится за фактическое использование лесного участка, в том числе и за период проведения работ по лесоразведению (биологическая лесная рекультивация), что подтверждается заключением ГКУ РК «Сосногорское лесничество». За неисполнение настоящего пункта применяется пункт 7.10. настоящего договора.

10.6. За 30 дней до окончания действия договора аренды Арендатор письменно извещает Арендодателя о дальнейшей необходимости использования лесного участка либо о том, что надобность миновала и лесной участок будет возвращен в установленном законодательством порядке.

11. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

11.1. Арендодатель подтверждает, что на день вступления настоящего договора в силу отсутствовали основания или обязательства, которые могли бы послужить причиной расторжения договора аренды земли. Арендодатель также подтверждает, что имеет право заключить настоящий договор без каких-либо дополнительных разрешений органов управления.

11.2. Каждая из сторон подтверждает, что она получила все необходимые разрешения для вступления в настоящий договор и что лица, подписавшие его, на это уполномочены.

Инд. №	Подп.
Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

70

11.3. По ходатайству Арендатора срок договора аренды указанный в пункте 3.1., может быть продлен в соответствии с законодательством РФ.

11.4. Согласие Арендодателя не дается, если фактическая площадь нарушенных земель превышает заявленную к продлению, существующий объект построен и работает с отклонениями от проекта, ухудшающими экологическую ситуацию.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

12.1. Неотъемлемыми частями настоящего договора являются следующие приложения:

- Приложение № 1 Схема расположения лесного участка.
- Приложение № 2 Характеристика лесного участка.
- Приложение № 3 Цели и объёмы использования лесов на арендуемом участке.
- Приложения № 4 Объёмы работ по охране и воспроизводству лесов на арендуемом Лесном участке.
- Приложение № 5 Расчет минимального размера арендной платы за пользование лесным участком земель лесного фонда.
- Приложение №5а Расчет платы за использование лесов в части, превышающей минимальный размер арендной платы.
- Приложение № 6 Акт приема-передачи Лесного участка в аренду.
- Приложение № 7 Кадастровый план (паспорт) Лесного участка.

Настоящий договор подписан в четырех подлинных экземплярах имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру Арендатору, Арендодателю, ГКУ РК «Сосногорское лесничество», Управлению Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии.

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

АРЕНДОДАТЕЛЬ:

Комитет лесов Республики Коми

Юридический адрес: Республика Коми г. Сыктывкар, ул.Интернациональная, д.108а, ИНН 1101462123, УФК по РК (Комитет лесов Республики Коми) в ГРКЦ НБ Республики Коми Банка России, сч. № 4010181000000010004, БИК 048702001, КПП 110101001, ОКАТО – 87422550000

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.

м.п.



И.Ю.Лызов

АРЕНДАТОР:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический и почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31

Тел. (82144) 5-54-42, 5-54-85, факс (82144) 5-54-56

ИНН 1106014140, КПП 997150001, р/с 4070281070000000 в ОАО «Банк Петрокоммерц» г. Москва, к/с 30101810700000000352 г. Москва, БИК 044525352

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-32 от 01.01.2012 г.

К.Э.Бегагаев



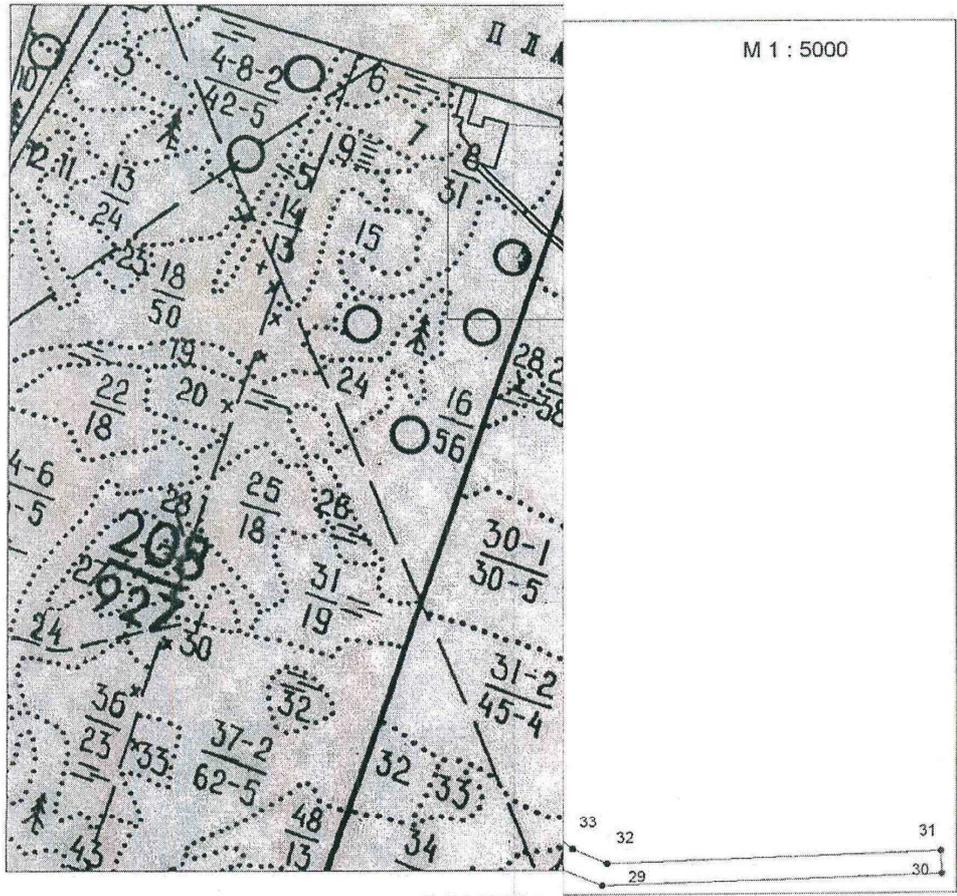
Изн. №	Подп.
Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

71



Данные инструментальной съемки границ лесной участка,
ставленный в аренду

№№ точек	Румбы линий	Длины линий, м
Куст скважин № 1 с коридором коммуникаций		
0-1	СЗ:03°	315
1-2	СЗ:17°	94
2-3	ЮЗ:15°	40
3-4	СЗ:17°	58
4-5	СВ:16°	120
5-6	СЗ:17°	51
6-7	ЮЗ:15°	106
7-8	ЮВ:17°	27
8-9	ЮЗ:16°	36
9-10	ЮВ:04°	31
10-11	ЮВ:33°	62
11-12	ЮЗ:15°	52
12-13	ЮВ:17°	47
13-14	ЮЗ:17°	18
14-15	ЮВ:17°	51
15-1	СВ:16°	182

ИТОГО: 4,98 га

№№ точек	Румбы линий
Нефтепровод от куста № 1	
13-24	ЮЗ:15°
24-25	ЮВ:46°
25-26	ЮВ:44°
26-27	ЮВ:47°
27-28	ЮВ:49°
28-29	ЮВ:23°
29-30	СВ:88°
30-31	СЗ:01°
31-32	ЮЗ:88°
32-33	СЗ:23°
33-34	СЗ:49°
34-35	СЗ:47°
35-36	СЗ:44°
36-37	СЗ:45°
37-14	СВ:18°

дателя:
отдела организаций лесовосстановления
ния лесными землями Комитета лесов РК
сти №83 от 14.03.2012г.

гора:
ель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
ности № ЛК-32 от 01.01.2012 г.
К.Э.Берагаев

Изн. №	Взам. инв. №	Подп. и дата
полн.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

1. Характеристика лесного участка

Общая площадь, га	В том числе лесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью	Из них: лесные культуры	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого
1	2	3	4	5	6
4,98	4,69	-	-	0,29	4,98

В том числе нелесные земли, га					
Пашни	сенокосы	воды	болото	грунтовые дороги	Всего
7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-

II. Характеристика насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	№ кварталов	Порода преобладающая	Площадь, га Запас, тыс. кбм.	В т.ч. по группам возраста, га/ тыс. кбм.			
				молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Малоперское участковое лесничество</i>							
защитные	209	не покр. лесом	0,29/-	-	-	-	-
эксплуатац.	208,209	Сосна	4,4/0,414	-	4,4/0,414	-	-
		береза	0,29/0,007	0,29/0,007	-	-	-

III. Средние таксационные показатели

Целевое назначение лесов	Порода преоблад.	Средний состав	Средний возраст, лет	Бонитет	Полнота	Средний запас, кбм./га		
						средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
эксплуатационные	Сосна	5С5Б	50	4	0,8	94	-	-
	береза	7Б2С	20	4	0,8	-	-	-

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.



И.Ю.Лызов

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» По доверенности № ЛК-32 от 01.01.2012 г.



К.Э.Берегаев

Инд. № попп.	Подп. и дата				
	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Объём (размер) использования лесов на арендуемом участке

Целевое назначение лесов	Хозяйство	Площадь хозяйства, га	Единица измерения объема пользования	Среднегодовые объемы пользования
1	2	3	4	5
для строительства и эксплуатации куста скважин №1 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении.				
эксплуатационные	хвойное	4,4	га	4,4
	мягколиств.	0,29	га	0,29
защитные	не покр.лесом (карьер)	0,29	га	0,29
Итого:		4,98		4,98

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.



И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-32 от 01.01.2012 г.



К.Э.Бегаев

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Объёмы работ по охране и воспроизводству лесов на арендуемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единицы измерения	Среднегодовой объем
1	2	4	5
Обеспечение пожарной безопасности в лесах			
защитные / эксплуатационные	1. В целях обеспечения пожарной безопасности осуществлять необходимые мероприятия, предусмотренные ст. 53 п. 1,2 Лесного Кодекса РФ. 2. Комплектацию оборудования, инвентаря и средств тушения лесных пожаров обеспечить согласно нормам, разработанным в соответствии с «Правилами пожарной безопасности в лесах РФ» (таблица 11). 3. Через каждые 5-7 км устраивать переезды для пожарной техники (п. 34 Правил пожарной безопасности в лесах).	га	0,29 / 4,69
Лесовосстановительные работы			
защитные / эксплуатационные	Проведение технической и биологической рекультивации производится в соответствии с проектом рекультивации (лесоразведения) нарушенных земель.	га	0,29 / 4,69

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.



От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-32 от 01.01.2012 г.



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

11241100

Расчет минимального размера арендной платы за пользование лесным участком земель лесного фонда

Цель использования: для строительства и эксплуатации куста скважин №1 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении.

на 2012 год

целевое назначение лесов	площадь, га	категория защитных лесов	хозяйство	ставка платы, руб/га в год	индексация 2012 г.	коэффициенты:			размер арендной платы, руб./год	
						экологический	состояние лесного фонда	социально-экономические условия района		
эксплуатац.	4,4	-	хвойное	3 473,22	1,13	2,0	1,0	1,0	34 537,70	
эксплуатац.	0,29	-	мл	3 349,10	1,13	2,0	1,0	1,0	2 195,00	
защитные	0,29	запретные полосы по берегам вод. объектов	не покр. лесом	3 473,22	1,13	4,5	0,9	1,0	4 609,61	
Всего за год:	4,98								41 342,31	
за период с 23.04.2012 по 31.12.2012 (253 дня)									28 578,15	
В том числе по срокам уплаты						до 20 февраля	до 20 мая	до 20 августа	до 20 ноября	
							18 186,10		10 392,05	

Арендная плата вносится АРЕНДАТОРОМ путем перечисления по следующим реквизитам:

Юридический адрес: Республика Коми г.Сыктывкар, ул.Первомайская 78, ИНН 1101462123,

УФК по РК (Комитет лесов Республики Коми) в ГРКЦ НБ Республики Коми Банка России,

сч. № 4010181000000010004, БИК 048702001, КПП 110101001, ОКАТО – 87422550000, КБК 053 1 12 04012 01 6000 120

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями
Комитета лесов Республики Коми
по доверенности №83 от 14.03.2012г.


И.Ю. Лызлов



От Арендатора:

Представитель ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
по доверенности ЛК-32 от 01.01.2012г.


К.Э. Бераев



Инд. №	Взам. инв. №	Подп. и дата
полн.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

Приложение № 5а
к договору № С0990517/21/12-А3 от 23.04.2012 г.

1124100

РАСЧЕТ

платы за использование лесов в части, превышающей минимальный размер арендной платы,
на 2012 год

Цель использования: для строительства и эксплуатации куста скважин №1 с коридором коммуникаций на
Мичаюском нефтяном месторождении.

Площадь: 4,98 га.

Сумма минимального размера арендной платы в текущем году (приложение № 5)	Превышающий коэффициент	Итого сумма превышающего размера арендной платы	В том числе по срокам оплаты			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал 20.08.2012	4 квартал 20.11.2012
28 578,15	20%	5 715,63			3637,22	2078,41

Арендная плата вносится АРЕНДАТОРОМ путем перечисления по следующим реквизитам:
Получатель: Управление Федерального казначейства по Республике Коми (Комитет лесов Республики Коми)
ИНН 1101462123, КПП 110101001
Банк: ГРКЦ НБ РЕСП. КОМИ БАНКА РОССИИ г. Сыктывкар
БИК 048702001, р/счет № 40101810000000010004
КБК 840 112 04022 02 0000 120, ОКАТО 87422550000.

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления
и пользования лесными землями
Комитета лесов Республики Коми
по доверенности №83 от 14.03.2012г.

И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
по доверенности ЛК-32 от 01.01.2012г.

К.Э.Берагаев

Инв. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата								Лист 77
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35-П/2012/25-01/2012-ООС	

АКТ приема-передачи лесного участка в аренду

Арендодатель - Комитет лесов Республики Коми в лице начальника отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями **Лызлова Игоря Юрьевича**, действующего на основании доверенности №83 от 14.03.2012г. и Арендатор **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»** в лице **Бегасаева Карена Эдуардовича**, действующего на основании доверенности от 01.01.2012 года № ЛК-32, составили настоящий Акт о том, что первый передал, а второй принял лесной участок земель лесного фонда в целях, не связанных с созданием лесной инфраструктуры общей площадью 4,98 га для строительства и эксплуатации куста скважин №1 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении в кварталах 208, 209 Малоперского участкового лесничества, Сосногорского лесничества, Республики Коми.

Участок передан с «23» апреля 2012 г. в удовлетворительном состоянии пригодном для указанных целей.

Характеристика лесного участка

Общая площадь	Лесные земли - всего	В том числе покрытые лесной растительностью
1	2	3
4,98	4,98	4,69

Характеристика насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	№ кварталов	Порода преобладающая	Площадь, га Запас, тыс. кбм.	В т.ч. по группам возраста, га/ тыс. кбм.			
				молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Малоперское участковое лесничество</i>							
защитные	209	не покр. лесом	0,29/-	-	-	-	-
эксплуатационные	208,209	Сосна	4,4/0,414	-	4,4/0,414	-	-
		береза	0,29/0,007	0,29/0,007	-	-	-

Средние таксационные показатели

Целевое назначение лесов	Порода преоблад.	Средний состав	Средний возраст, лет	Бонитет	Полнота	Средний запас, кбм./га		
						средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
эксплуатационные	Сосна	5С5Б	50	4	0,8	94	-	-
	береза	7Б2С	20	4	0,8	-	-	-

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.

И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» По доверенности № ЛК-32 от 01.01.2012 г.

К.Э.Бегасаев



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Кадастровый план (паспорт) Лесного участка

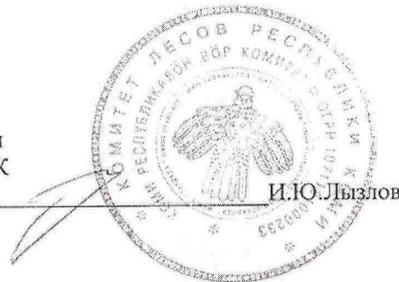
Кадастровый номер ГКУ РК «Сосногорское лесничество» 11:19:00 00 000:0050,
Лесной участок находится в границах кадастрового номера

№ п/п	Лесной участок			Кадастровый квартал	Кадастровый номер части	Номер на кадастровом плане
	Участковое лесничество	Перечень кварталов	Площадь, га			
1	Малоперское	208, 209	4,98	11:19:03 01 001:1502	20	37

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.



И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-32 от 01.01.2012 г.



К.Э.Беггаев

Инв. № полн.	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	35-П/2012/25-01/2012-ООС	Лист
										79

Разработано в соответствии с формой, утвержденной Приказом МПР России № 701 от 24.11.2004г., Приказом МПР России № 310 от 28.11.2007 года и Приказом Рослесхоза № 319 от 26.07.2011г.

Утверждаю:
Руководитель Комитета лесов
Республики Коми



В.М. Осипов
2012 г.

Лесному участку присвоен номер учетной записи в государственном лесном реестре:

1 7 7 2 0 1 2 - 0 4

**Акт натурального технического обследования
лесного участка
(Проектная документация)**

г. Сосногорск

30 марта 2012 г.

ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в лице представителя по доверенности ЛК – 316 от 30.01.2012 г. Тетерина А.С., главного маркшейдера ТПП «ЛУКОЙЛ-УхтаНЕФТЕГАЗ» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Лукашкина Е.Г., и ООО «Северный Земельный Проект», в лице исполнительного директора Тотминой С.Н., действующей на основании устава, провели натурное техническое обследование участка лесного фонда для предоставления в аренду или постоянное (бессрочное) пользование (нужное подчеркнуть) под строительство и эксплуатацию куста скважин № 1 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении.

При обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в эксплуатационных, защитных лесах на территории Малоперского участкового лесничества, ГКУ РК «Сосногорское лесничество», в кварталах № 208, 209

Субъект Российской Федерации Республика Коми
Муниципальный район МР "Сосногорский"

2. Лесистость административного района – 83 %

3. Общая площадь участка 4,98 га
в том числе:
лесных земель 4,98 га
из них: покрытых лесной
растительностью 4,69
непокрытых лесной
растительностью 0,29 га (карьер)
в том числе: - не сомкнувшихся лесных культур - га
нелесных земель га
из них: болото - га
прочих земель - га

4. Таксационное описание участка:

Наименование участкового лесничества	Квартал	Выдел	Площадь, га	Состав	Возраст/ Кл. возр.	Бонитет	Полнота	Запас, куб.м
Малоперское	208	8	3,51	5С5Б	3/50	4	0,8	316
		16	0,29	7Б2С1Е00с	2/20	4	0,8	7
	209	26	0,89	6С4Б	4/65	4	0,7	98
		1	0,29	карьер	-	-	-	-
ВСЕГО:			4,98					421

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

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

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

80

5. Аренда лесного участка создает (не создает) чересполосицы, разрыва массива на части, отрыва его от транспортных путей: не создает

6. Участок **имеет** особое защитное или другое значение, выражающееся в следующем:
Запретные полосы лесов по берегам рек, озер (р. Мичаю, кв. 209, в. 1 площадь 0,29 га)

7. Лесохозяйственные особенности участка: почвы торфяные, суглинистые, песчаные, верховые, мокрые, сырые, рельеф равнинный.

8. Участок **пригоден** для заявленных целей.

9. Вид разрешенного использования лесов в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества
выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых

(заполняется в соответствии со статьей 25 ЛК РФ)

всего 4,98 га, для предоставления в аренду или постоянное (бессрочное) пользование (нужное подчеркнуть) под строительство и эксплуатацию куста скважин № 1 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении

(цели использования)

10. При составлении акта сделаны следующие замечания или возражения
соблюдать лесохозяйственные требования, требования пожарной безопасности в лесах

Лица, проводившие обследование:

Неполный директор
ООО "Северный Земельный Проект"


(подпись и печать) Гогмина С.Н.

Заявитель:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»
по дов. ЛК - 316 от 30.01.2012 г


(подпись и печать) Гегерин А.С.

Главный маркшейдер
ТНП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"


(подпись и печать) Лукшакин Е.Г.

Согласовано:

Лесничий-руководитель
Малоперского участкового лесничества


(подпись и печать) Ахтулин П.В.

Главный лесничий - руководитель
ГКУ РК "Сосногорское лесничество"

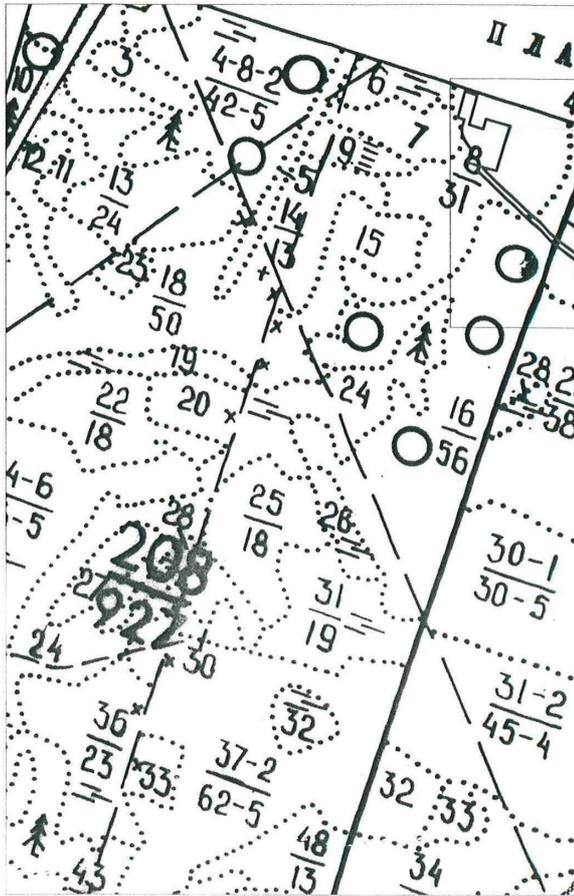

(подпись и печать) Комуров В.А.

Неотъемлемой частью настоящего Акта является чертёж (план) участка лесного фонда.

Инд. № подл.	Подп. и дата				
Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ЧЕРТЕЖ ЛЕС
под строительство и экспл
с коридором коммуникаций на Ми
ГКУ РК "Сосногорское лесничество"
Общая пло
М 1 :

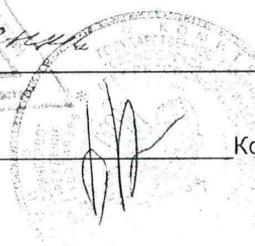
Приложение № 1 к акту натурального
технического обследования
лесного участка



Тотмина С.Н.



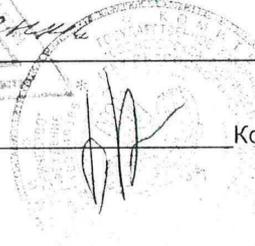
Тетерин А.С.



Лукашкин Е.Г.



Ахтулин П.В.



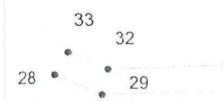
Кочуров В.А.

М 1 : 5000

Условные обозначения:

- - граница испрашиваемого ле
- 9 - обозначение поворотной точ

в ст.
0



31

Инд. №	Подп. и дата
инв. №	
полн.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Ив. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Данные инструментальной съемки 1-ранжи

№№ точек	Румбы линий	Длины линий, м
Куст скважин № 1 с коридором коммуникаций		
0-1	С3:03°	315
1-2	С3:17°	94
2-3	Ю3:15°	40
3-4	С3:17°	58
4-5	СВ:16°	120
5-6	С3:17°	51
6-7	Ю3:15°	106
7-8	ЮВ:17°	27
8-9	ЮВ:16°	36
9-10	ЮВ:04°	31
10-11	ЮВ:33°	62
11-12	Ю3:15°	52
12-13	ЮВ:17°	47
13-14	Ю3:17°	18
14-15	ЮВ:17°	51
15-1	СВ:16°	182

№№ точек	Румбы линий	Длины линий, м
Нефтепровод от куста № 1		
13-24	Ю3:15°	18
24-25	ЮВ:46°	78
25-26	ЮВ:44°	26,2
26-27	ЮВ:47°	68
27-28	ЮВ:49°	218
28-29	ЮВ:23°	30
29-30	СВ:88°	298
30-31	С3:01°	20
31-32	Ю3:88°	203
32-33	С3:23°	33
33-34	С3:49°	244
34-35	С3:47°	67
35-36	С3:44°	263
36-37	С3:45°	65
37-14	СВ:18°	6

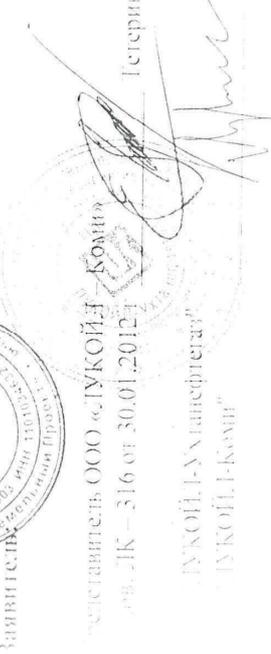
ИТОГО: 4,98 га

Линя, проведенная в обследовании:



Исполнитель: *Антонин П.В.*
 ООО "Сельскохозяйственный проект"
 Заявитель: *Антонин П.В.*
 Руководитель: *Антонин П.В.*

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Комин»
 Юр. ЛК – 316 от 30.01.2012г



Руководитель: *Петерин А.С.*
 ЛУКОЙЛ-Универсалгаз
 ЛУКОЙЛ-Комин

Помера точек	Координаты			
	Широта		Долгота	
	градусы	минуты	градусы	минуты
1	63	58,207	55	50,239
2	63	58,221	55	50,128
3	63	58,200	55	50,115
4	63	58,209	55	50,046
5	63	58,271	55	50,086
6	63	58,279	55	50,025
7	63	58,224	55	49,991
8	63	58,220	55	50,023
9	63	58,201	55	50,011
10	63	58,185	55	50,014
11	63	58,157	55	50,056
12	63	58,130	55	50,039
13	63	58,123	55	50,094
14	63	58,120	55	50,118
15	63	58,113	55	50,177

Помера точек	Координаты			
	Широта		Долгота	
	градусы	минуты	градусы	минуты
24	63	58,114	55	50,086
25	63	58,085	55	50,155
26	63	57,984	55	50,381
27	63	57,960	55	50,442
28	63	57,873	55	50,674
29	63	57,865	55	50,718
30	63	57,870	55	51,082
31	63	57,881	55	51,082
32	63	57,876	55	50,724
33	63	57,883	55	50,686
34	63	57,968	55	50,458
35	63	57,992	55	50,398
36	63	58,093	55	50,172
37	63	58,117	55	50,115

Согласовано:

Лесничий-руководитель
 Малоперского участка лесничества

Антонин П.В.
 Антонин П.В.

Главный лесничий - руководитель
 ГКУ РК "Сельскохозяйственное лесничество"

Конуров В.А.
 Конуров В.А.

Е.Г.
 Е.Г.

Рассмотренные варианты выбора участка лесного фонда:

Вариант № 1:

Проектируемый куст скважин № 1 с коридором коммуникаций, общей площадью 4,98 га предполагается проложить на землях лесного фонда ГКУ РК «Сосногорское лесничество», Малоперекого участкового лесничества в 208 (выдела 8,16), 209 (выдела 26,2) кварталах. Вариант выбран по результатам сейсмических исследований геологического строения нефтеносного пласта. Оптимальное расположение точки входа в продуктивный пласт принята точка пересечения профилей, соответствующая размещению площадки по данному варианту. Размещение проектируемой скважины с коридором коммуникаций так же обусловлено необходимостью использовать инфраструктуру существующих объектов ТЭК. Характеристика участка: почвы – торфяно-подзолистые, супесчаные, сырые, суглинистые; рельеф ровный; насаждения перестойные, естественного происхождения, низкоплотные и низкобонитетные.

Часть проектируемого нефтепровода находится в защитных лесах по берегам рек, озер.

Проектируемые объекты:

- куст скважин № 1;
- нефтепровод от куста скважин № 1

Площадь участков необходимая для строительства объектов по варианту № 1 – 4,98 га.

Вариант № 2:

Проектируемый куст скважин № 1 с коридором коммуникаций, общей площадью 4,98 га предполагается проложить на землях лесного фонда ГКУ РК «Сосногорское лесничество», Малоперекого участкового лесничества в 208 (выдел 8), 209 (выдел 2) кварталах. Характеристика участка: почвы – торфяно-подзолистые, супесчаные, сырые, суглинистые; рельеф ровный; насаждения перестойные, естественного происхождения, низкоплотные и низкобонитетные. Проектируемый нефтепровод полностью расположен в защитных лесах по берегам рек и озер.

Проектируемые объекты:

- куст скважин № 1;
- нефтепровод от куста скважин № 1

Общая площадь участков необходимых для строительства объектов по варианту № 2 (ориентировочно) 4,98 га.

Вариант № 3 не рассматривался.

Обоснование выбора оптимального варианта:

Рассматриваются представленные варианты строительства и эксплуатации куста скважин № 1 с коридором коммуникаций, учитывая расположение существующих скважин, необходимость выполнения лицензионного соглашения, комиссия считает приемлемым представленный вариант 1.

Предпочтение выбранного варианта обусловлено выполнением работ по геологическому изучению недр и разработкой месторождений полезных ископаемых, так как при бурении предусмотрено строительство вертикальных скважин для отбора керна с целью оценки нефтенасыщенности пласта.

Вариант выбран с учетом наименьшего нарушения земель лесного фонда.

Заключение:

Комиссия считает возможным строительство и эксплуатацию куста скважин № 1 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении ООО «ЛУКОЙЛ-Ковьинск»

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35-П/2012/25-01/2012-ООС	Лист
							85

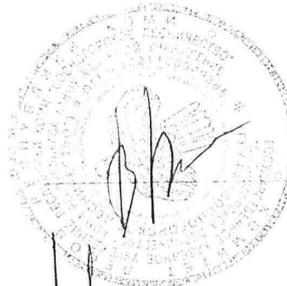
междует утвердить Акт выбора участка лесного фонда в принятом варианте № 1, площадью 4,98 га.

Площадь участка лесного фонда и его характеристика будет уточнена по результатам составления акта натурного технического обследования участка лесного фонда.

Приложения: 1. Выкопировка с планшета М 1: 25000; 2. Лицензия СЫК 01657 НО срок эксплуатации до августа 2016 года.

Подписи членов комиссии:

Главный лесничий - Руководитель
ГКУ РК «Сосногорское лесничество»



В.А.Кочуров

Главный маркшейдер ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Е.Г. Лукашкин

Главный инженер ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»



А.С. Гетерин

Неотъемлемой частью настоящего акта выбора участка лесного фонда является план (чертеж) участка лесного фонда с нанесением рассмотренных вариантов.

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

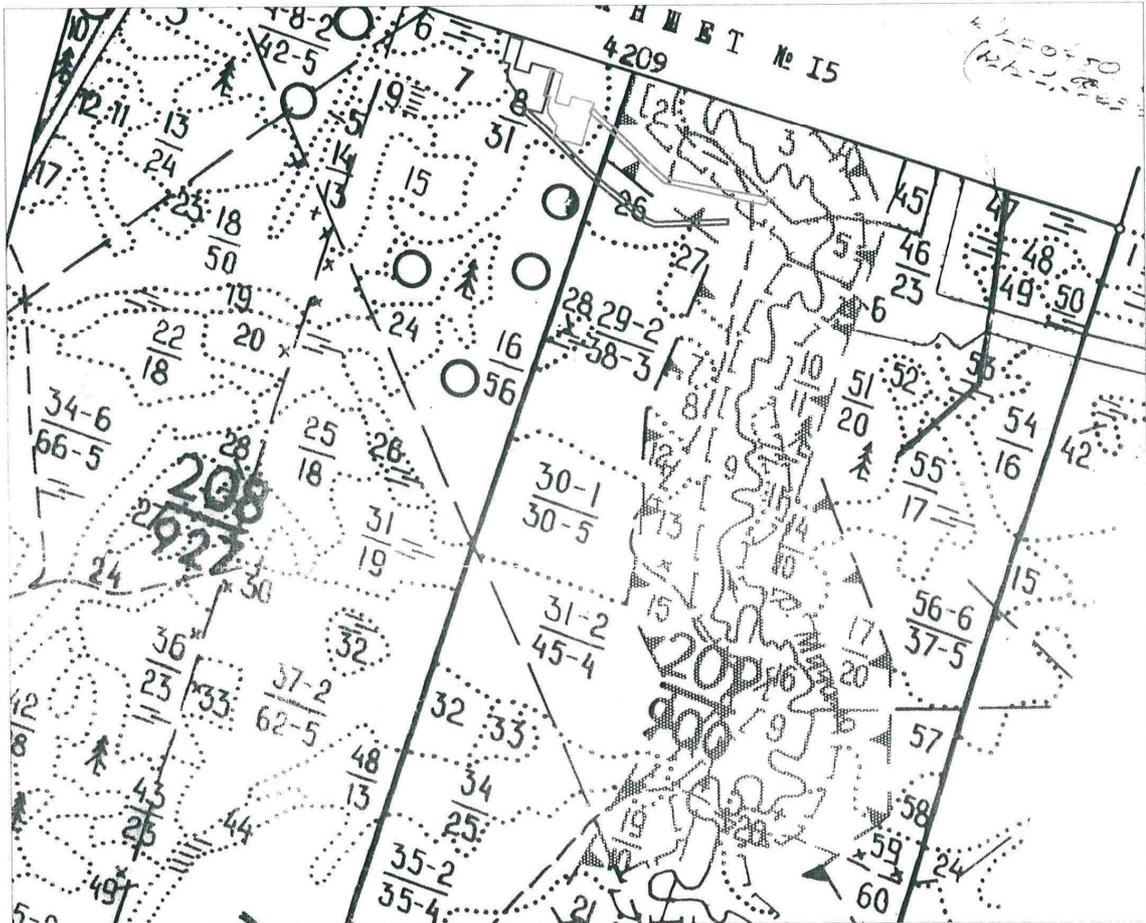
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

86

Выкопировка с планшета
план расположения объекта под строительство
и эксплуатацию куста скважин № 1 с коридором коммуникаций на
Мичаюском нефтяном месторождении
ГКУ РК "Сосногорское лесничество", Малоперское участковое лесничество
М 1:25000



Условные обозначения:

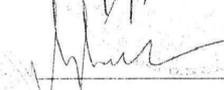
- _____ граница испрашиваемого лесного участка (вариант № 1)
- _____ граница испрашиваемого лесного участка (вариант № 2)

Подписи членов комиссии:

Главный лесничий - Руководитель
ГКУ РК "Сосногорское лесничество"

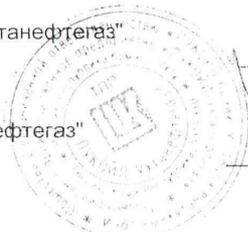

В.А. Кочуров

Главный маркшейдер ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"


Е.Г. Лукашкин

Главный инженер ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"


А.С. Тетерин



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение.Ж.

ДОГОВОР № С0990517/33/12-АЗ/12У1028 АРЕНДЫ ЛЕСНОГО УЧАСТКА ЗЕМЕЛЬ ЛЕСНОГО ФОНДА В ЦЕЛЯХ, НЕ СВЯЗАННЫХ С СОЗДАНИЕМ ЛЕСНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

г. Сыктывкар

«05» июня 2012 г.

На основании подпункта 2 пункта 1 Статьи 83 Лесного Кодекса Российской Федерации от 04.12.2006г № 200-ФЗ *Комитет лесов Республики Коми*, юридический адрес: Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Интернациональная 108а, УФК по РК (Комитет лесов Республики Коми) в ГРКЦ НБ Республики Коми Банка России, сч. № 4010181000000010004, БИК 048702001, ИНН 1101462123, КПП 110101001, ОКАТО – 87422550000, свидетельство о внесении записи в единый государственный реестр юридических лиц серии 11 № 001597344, зарегистрирован Инспекцией Федеральной налоговой службой по г.Сыктывкару 16.01.2007 года, за основным государственным регистрационным номером 1071101000233, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», в лице начальника отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов Республики Коми **Лызлова Игоря Юрьевича**, действующего на основании доверенности №83 от 14.03.2012г., и **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»**, ИНН 1106014140, КПП 997150001, зарегистрировано 16.07.2002 года Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г. Усинску Республики Коми, свидетельство серии 11 № 000917194 за основным государственным регистрационным номером 1021100895760, юридический и фактический адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31, именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице **Московкина Григория Федоровича**, действующего на основании доверенности от 01.05.2012 года № ЛК-489, при совместном упоминании именуемые «Стороны», заключили настоящий договор (далее – договор Аренды) о нижеследующем:

ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Арендодатель, действующий в соответствии со статьями 72,74 Лесного Кодекса Российской Федерации в соответствии с приказом Комитета лесов Республики Коми от «31» мая 2012 года № 518-АП передает, а Арендатор принимает - лесной участок земель лесного фонда (далее – Лесной участок), находящийся по адресу: Сосногорское лесничество, Малоперское участковое лесничество, квартала 123, 124 во временное пользование (аренду).

1.2. Границы Лесного участка, границы обременений и ограничений предоставлены в схеме расположения Лесного участка (приложение № 1) и в кадастровом плане участка (приложение №7). Характеристика Лесного участка представлена в приложении № 2.

1.3. Участок предоставляется для целей, не связанных с созданием лесной инфраструктуры с разрешенным видом использования лесов: выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых. Цель использования – строительство и эксплуатация куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении.

1.4. Общая площадь участка: 9,8 га, согласно приказа и приложения № 3.

1.5. Лесной участок является составной частью лесного участка площадью 1618530,5 га с кадастровым номером 11:19:00 00 000:0050, принадлежащим Российской Федерации на праве собственности, что подтверждается свидетельством № 11-11-20/018/2005 серии 11 АА № 319660 от 03.08.2005 года.

1.6. Объемы работ по охране, защите и воспроизводству лесов, согласно приложения № 4

1.7. Арендодатель извещает, что предмет договора может быть обременен правами третьих лиц в соответствии с лесным законодательством (в соответствии со статьей 25 Лесного Кодекса от 04.12.2006 г № 200-ФЗ предоставлен в аренду для другого вида использования лесов) по согласованию с Арендатором.

1.8. Лесному участку присвоен номер в государственном лесном реестре 246-2012-05.

Инд. №	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
полн.									88
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35-П/2012/25-01/2012-ООС

2. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛЕСНОМ УЧАСТКЕ

2.1. На Лесном участке имеются:

- а) _____ *нет*
(здания, строения, сооружения, в т.ч. подземные, их характеристики)
- б) _____ *нет*
(природные и историко-культурные памятники)
- в) _____ *нет*
(многолетние насаждения)

2.2. Лесной участок обременен сервитутом _____ *нет*
реквизиты документа, установившего сервитут

2.3. На Лесном участке имеются выходы общераспространенных полезных ископаемых (вид) _____.

2.4. Лесной участок обладает следующими экологическими характеристиками: *эксплуатационные леса.*

3. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

3.1. Срок действия настоящего договора: с «05» июня 2012 года по «31» августа 2016 года.

3.2. Настоящий договор вступает в силу с момента внесения записи в Единый государственный реестр прав на недвижимое имущество и сделок с ним и регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Коми.

4. ПЕРЕДАЧА УЧАСТКА В ПОЛЬЗОВАНИЕ АРЕНДАТОРА

4.1. Передача Лесного участка в пользование Арендатора осуществляется Арендодателем и оформляется Актом приема-передачи, подписываемым обеими Сторонами. Акт приема-передачи является неотъемлемой частью настоящего договора (приложение 6).

4.2. Лесной участок, переданный в аренду, не подлежит переходу в собственность Арендатора по истечению срока аренды.

5. СРОКИ, РАЗМЕР И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ АРЕНДНОЙ ПЛАТЫ

5.1. Стороны договариваются о том, что арендная плата начисляется с «05» июня 2012 года в соответствии с действующим законодательством.

5.2. За Лесной участок Арендатор ежеквартально оплачивает арендную плату, не позднее двадцатого числа второго месяца квартала в соответствии с расчетом арендной платы, прилагаемым к настоящему договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение 5, 5а), НДС не облагается. Сроки внесения арендной платы: 20 февраля, 20 мая, 20 августа, 20 ноября. Арендатор обязан представить представителю арендодателя – ГКУ РК «Сосногорское лесничество» - копию платежного документа, подтверждающего факт оплаты Арендной платы в семидневный срок с момента оплаты.

5.3. Арендная плата по Договору вносится Арендатором на расчетный счет в соответствии с приложениями № 5, №5а

5.4. Внесение первого взноса по Договору производится после его регистрации на ближайшую дату платежа, включая оплату за предыдущие периоды.

5.5. Размер арендной платы может быть изменен при изменении ставок арендной платы в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Инд. № полн.	
Взам. инв. №	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

89

При изменении нормативных правовых актов Российской Федерации, определяющих исчисление размера арендной платы, порядок и условия её внесения, размер арендной платы исчисляется, а порядок и условия её внесения определяются в соответствии с указанными нормативными правовыми актами.

5.6. Перерасчет размера арендной платы производится Арендодателем в одностороннем порядке в случае индексации ставок уполномоченными на это органами. Перерасчет арендной платы не требует внесения изменений в договор и происходит на основании Уведомления, направленного Арендодателем или его представителем (ГКУ РК «Сосногорское лесничество») Арендатору вместе с новым расчетом.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Арендодатель имеет право:

6.1.1. Получать от Арендатора сведения в установленном законодательством Российской Федерации порядке, справочные и другие материалы об использовании, охране и защите лесов, расположенных на лесном участке, и их воспроизводстве;

6.1.2. Пользоваться другими правами, если их реализация не противоречит требованиям лесного законодательства и условиям настоящего Договора.

6.1.3. По согласованию с Арендатором вносить в договор необходимые изменения и уточнения в случае изменения действующего законодательства.

6.1.4. Досрочно расторгнуть настоящий договор в порядке и в случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором, направив не менее чем за 30 календарных дней уведомление Арендатору о намерениях расторгнуть договор с указанием причин расторжения.

6.1.5. Привлекать Арендатора к тушению лесных пожаров в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

6.1.6. Пользоваться другими правами, если их реализация не противоречит требованиям лесного законодательства Российской Федерации и условиям Договора аренды.

6.2. Арендодатель обязан:

6.2.1. Не вмешиваться в хозяйственную деятельность Арендатора, если она не противоречит условиям настоящего договора.

6.2.2. Осуществлять надзор и контроль за использованием и охраной, сданных в аренду земель лесного фонда.

6.2.3. Передать Лесной участок по акту приема-передачи согласно приложения № 6.

6.3. Арендатор имеет право:

6.3.1. Приступить к использованию Лесного участка в соответствии с условиями настоящего договора после его государственной регистрации, представления Арендодателю в установленном порядке разработанного проекта освоения лесов с положительным заключением государственной экспертизы и подачи лесной декларации.

6.3.2. Заключить договор аренды лесного участка по истечении срока действия настоящего договора на новый срок на согласованных сторонами условиях, по письменному заявлению Арендатора, направленному арендодателю не позднее, чем за три месяца до истечения срока действия настоящего договора. Данное право Арендатора может быть реализовано при наличии документации, разрешающей дальнейшее использование лесов (лицензии на недропользование в случае разработке месторождений) и другой документации в соответствии с действующим законодательством РФ.

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

6.3.3. Передавать в субаренду Лесной участок и права по договору Аренды при условии согласия Арендодателя, при этом предельный срок субаренды будет устанавливаться в каждом конкретном случае отдельно, но не будет превышать срока договора Аренды.

Решение о предоставлении Лесного участка в субаренду будет приниматься Арендодателем на основании материалов, предоставленных в соответствии с действующим лесным законодательством РФ. Срок принятия решения об отказе или предоставлении лесного участка в субаренду – 30 дней со дня поступления документов Арендодателю.

Срок, на который предполагается взять Лесной участок в субаренду, должен быть обоснован документально.

Вид использования лесов, который предполагается осуществлять на Лесном участке не должен противоречить ст. 25 Лесного кодекса РФ и заявленному виду использования лесов Арендатором.

Отказ по передачи в субаренду Лесного участка возможен:

- при несоответствии представленных материалов установленным требованиям;
- при невозможности или ограничении осуществления заявленного вида использования лесов на Лесном участке;
- при невыполнении Арендатором лесохозяйственного регламента и проекта освоения лесов, условий договора Аренды, что явилось основанием для приостановления использования лесов.

6.4. Арендатор обязан:

6.4.1. Использовать Лесной участок с соблюдением требований правил пожарной и санитарной безопасности в лесах, в соответствии с его целевым назначением, разрешенным видом использования лесов и способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе как природному объекту, а так же с условиями установленными настоящим договором.

6.4.2. Сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на лесных участках земель лесного фонда в соответствии с законодательством.

6.4.3. В течение 90 дней с момента вступления договора в силу представить на рассмотрение комиссии проект освоения лесов, разработанный в установленном порядке.

6.4.4. Не допускать действий, приводящих к ухудшению качественных характеристик Лесного участка, экологической обстановки на арендуемой территории, а также к загрязнению окружающей территории, дорог в соответствии с действующими нормативными актами Российской Федерации.

6.4.5. После окончания срока действия настоящего договора Арендатор обязан передать Лесной участок Арендодателю в состоянии и качестве, пригодном для ведения лесного хозяйства, проведенной технической рекультивацией и выполненными работами по лесоразведению (биологической лесной рекультивации).

6.4.6. В целях проверки использования Лесного участка по назначению обеспечить допуск представителей Арендодателя и службы государственного лесного контроля и надзора на предоставленный ему Лесной участок, по письменному уведомлению, направленному проверяемыми в адрес Арендатора не менее чем за 5 дней до даты проверки.

6.4.7. Выполнять, в соответствии с требованиями соответствующих служб, условия эксплуатации районных подземных и наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и не препятствовать их ремонту и обслуживанию.

6.4.8. В случае изменения адреса или иных реквизитов, в недельный срок направлять Арендодателю уведомление об этом.

6.4.9. В случае продажи строения, расположенного на арендуемом Лесном участке, другому юридическому или физическому лицу в течение 10 дней с момента совершения сделки уведомить Арендодателя об этом и ходатайствовать перед ним о переоформлении документов, удостоверяющих право на Лесной участок.

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

6.4.10. Не нарушать права соседних землепользователей и Арендаторов, а также порядок пользования водными, лесными и другими природными объектами.

6.4.11. Выполнять все ограничения, связанные с правами третьих лиц, в случае наличия таковых.

6.4.12. В случае ухудшения качества земель, передаваемых в аренду по настоящему договору и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, он возмещает Арендодателю в полном объеме ущерб, определенный на основании и в соответствии с действующим законодательством РФ.

6.4.13. Соблюдать требования лесного законодательства по охране, защите Лесного участка и иные условия, предусмотренные лесным законодательством.

6.4.14. Своевременно производить арендные платежи за землю и возмещать неустойки.

6.4.15. В случае передачи своих прав и обязанностей по договору Аренды третьему лицу (реорганизация), уведомить Арендодателя в течение 10 дней с момента передачи.

6.4.16. Исполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством и вытекающие из арендных отношений.

6.4.17. Осуществлять на Лесном участке противопожарное обустройство лесов в соответствии с Правилами пожарной безопасности в лесах Российской Федерации и проектом освоения лесов.

6.4.18. В течение 90 дней с момента подписания договора аренды зарегистрировать настоящий договор в соответствии с законодательством.

6.4.19. Ежеквартально предоставлять в ГКУ РК «Сосногорское лесничество» отчет об использовании лесов в соответствии с законодательством.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств, предусмотренных настоящим договором, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.2. В случае ухудшения качества земель, передаваемых в аренду по настоящему договору и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, он возмещает Арендодателю в полном объеме ущерб, определенный на основании и в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.3. В случае использования лесного участка без наличия документов, указанных в п. 6.3.1., 6.3.2. Арендатор несет ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

В случае нарушения Арендатором условий п. 6.4.3. в части сроков предоставления на рассмотрение комиссии проекта освоения лесов либо мотивированных объяснений причин невозможности предоставления указанных документов, решение о предоставлении Лесного участка аннулируется соответствующим решением Арендодателя и в течение 20 дней доводится до Арендатора.

7.4. В случае, если Арендатор не обеспечивает допуск представителей Арендодателя и органов государственного контроля в целях проверки использования Лесного участка, в соответствии с п. 6.4.6. настоящего договора, это будет являться основанием для досрочного расторжения договора Аренды.

7.5. В случае невыполнения условий п.п. 6.4.8. и 6.4.9. ответственность за последствия, возникшие в результате данного невыполнения, ложится на Арендатора.

7.6. В случае невыполнения условий п.п. 6.4.10. и 6.4.11. спорные ситуации решаются путем переговоров (за исключением нарушения порядка пользования водными, лесными и другими природными объектами, за что Арендатор несет ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ), если данное невозможно такие случаи решаются в судебном порядке.

7.7. При не соблюдении условий п. 6.4.13. и п.6.4.17. в части арендованных Лесных участков, данные нарушения условий договора Аренды будут являться основанием для

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
			35-П/2012/25-01/2012-ООС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

досрочного расторжения договора. Стоимость мероприятий по ликвидации последствий несоблюдения условий п. 6.4.13. и п.6.4.17. полностью возлагается на Арендатора.

В случае, если по вине Арендатора ухудшится состояние прилегающих лесных участков, и это повлечет за собой невозможность их дальнейшего использования по целевому назначению, то обязанность по возмещению нанесенного ущерба ложится на Арендатора. Размер нанесенного ущерба определяется в соответствии с действующим законодательством РФ только для лесного участка, состояние которого ухудшено или невозможно его дальнейшее использование, и взыскивается в установленном порядке.

7.8. За несвоевременное внесение или внесение в неполном объеме арендных платежей Арендатор обязан оплатить неустойку в размере 0,5% от суммы просроченного или невнесенного платежа за каждый день просрочки.

7.9. Арендатор обязан представлять факт внесения арендных платежей и неустоек по требованию Арендодателя в течение 7 (семи) дней. Арендная плата рассчитывается со дня передачи лесного участка по Акту приема-передачи в размере и порядке установленном Приложением № 5, данного договора.

Невнесение или внесение в неполном объеме арендных платежей по двум срокам является основанием для досрочного расторжения настоящего договора аренды.

7.10. В случае передачи Арендатором своих Арендных прав по договору Аренды третьему лицу (реорганизация), без уведомления Арендодателя либо с нарушением срока уведомления установленного в пункте 6.4.15, Арендатор уплачивает Арендодателю неустойку в виде штрафа в размере 0,5% от годовой Арендной платы, рассчитанной по ставкам текущего года.

7.11. В случае, если по истечении срока действия договора Аренды, при передаче Лесного участка Арендодателю, на передаваемом участке не будут проведены работы по его рекультивации в соответствии с проектом, либо работы будут выполнены некачественно, что послужит препятствием для его дальнейшего использования в целях ведения лесного хозяйства, Арендатор обязан возместить Арендодателю убытки в виде суммы затрат на проведение мероприятий по улучшению качества земель, арендной платы, неустойки в размере 0,1% от арендной платы в день, которая взимается со дня прекращения действия договора Аренды до дня его передачи по акту с выполненными в полном объеме мероприятиями по улучшению качества земель.

7.12. В случае неисполнения одной из сторон должным образом обязательств по договору Аренды, другая сторона направляет нарушившей стороне письменное уведомление, в котором будут изложены с надлежащими подробностями факты, составляющие основу нарушения. В случае неполучения письменного ответа на уведомление в течение 30 дней со дня отправления, любая из сторон вправе обратиться в суд.

7.13. В случае неисполнения пункта 6.4.18 настоящего договора аренды решение о предоставлении лесного участка в аренду признается недействительным

8. ОСОБЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

8.1. Под особыми обстоятельствами понимаются обстоятельства непреодолимой силы, такие как пожар, взрыв, наводнение, землетрясение, другие стихийные бедствия, военные действия, забастовки, препятствующие одной из сторон исполнить свои обязательства по настоящему договору, что освобождает ее от ответственности за неисполнение этих обязательств.

8.2. Сторона, которая подвергается действию непреодолимой силы, должна доказать существование обстоятельств, освобождающих от ответственности, достоверными документами.

8.3. Об этих происшествиях каждая из сторон обязана немедленно известить другую сторону. При продолжительности особых обстоятельств в течение шести месяцев стороны должны встретиться для выработки взаимоприемлемого решения, связанного с продолжением настоящего договора.

Инд. № полн.	Подп. и дата
	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

11.3. По ходатайству Арендатора срок договора аренды указанный в пункте 3.1., может быть продлен в соответствии с законодательством РФ.

11.4. Согласие Арендодателя не дается, если фактическая площадь нарушенных земель превышает заявленную к продлению, существующий объект построен и работает с отклонениями от проекта, ухудшающими экологическую ситуацию.

12. ПРИЛОЖЕНИЯ К ДОГОВОРУ

12.1. Неотъемлемыми частями настоящего договора являются следующие приложения:

- Приложение № 1 Схема расположения лесного участка.
- Приложение № 2 Характеристика лесного участка.
- Приложение № 3 Цели и объемы использования лесов на арендуемом участке.
- Приложения № 4 Объемы работ по охране и воспроизводству лесов на арендуемом Лесном участке.
- Приложение № 5 Расчет минимального размера арендной платы за пользование лесным участком земель лесного фонда.
- Приложение №5а Расчет платы за использование лесов в части, превышающей минимальный размер арендной платы.
- Приложение № 6 Акт приема-передачи Лесного участка в аренду.
- Приложение № 7 Кадастровый план (паспорт) Лесного участка.

Настоящий договор подписан в четырех подлинных экземплярах имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру Арендатору, Арендодателю, ГКУ РК «Сосногорское лесничество», Управлению Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии.

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

АРЕНДОДАТЕЛЬ:

Комитет лесов Республики Коми

Юридический адрес: Республика Коми г. Сыктывкар, ул.Интернациональная, д.108а, ИНН 1101462123, УФК по РК (Комитет лесов Республики Коми) в ГРКЦ НБ Республики Коми Банка России, сч. № 4010181000000010004, БИК 048702001, КПП 110101001, ОКАТО – 87422550000

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.

М.П.



И.Ю.Лызулов

АРЕНДАТОР:

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Юридический и почтовый адрес: 169710, Республика Коми, г. Усинск, ул. Нефтяников, д.31
Тел. (82144) 5-54-42, 5-54-85, факс (82144) 5-54-56
ИНН 1106014140, КПП 997150001, р/с 4070281070000000 в ОАО «Банк Петрокоммерц» г. Москва, к/с 30101810700000000352 г. Москва, БИК 044525352

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-489 от 11.05.2012 г.



М.П.

Г.Ф. Московкин

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

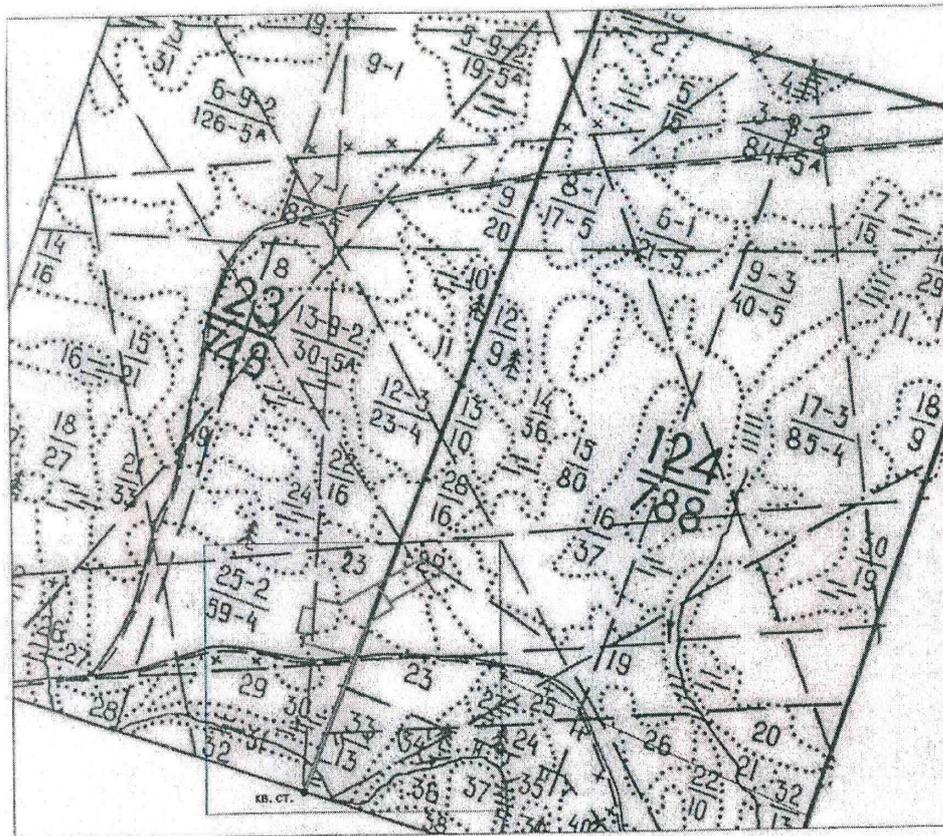
35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

95

Схема расположения
Цель использования: строительство и эксплуатация куста скважин № 60
Сосногорское лесничество, Малоперее

М 1:25000



М 1:10000

4'

кв. ст. 1

Номера точек	Координаты (WGS-84)			
	Широта		Долгота	
	Градусы	Минуты	Градусы	Минуты
1	N 64°	3' 7,10"	E 55°	48' 50,70"
2	N 64°	3' 9,16"	E 55°	48' 33,19"
3	N 64°	3' 10,47"	E 55°	48' 33,99"
4	N 64°	3' 10,80"	E 55°	48' 31,23"
5	N 64°	3' 14,45"	E 55°	48' 33,46"
6	N 64°	3' 14,12"	E 55°	48' 36,24"
7	N 64°	3' 15,68"	E 55°	48' 37,19"
8	N 64°	3' 14,70"	E 55°	48' 45,52"
9	N 64°	3' 17,60"	E 55°	48' 57,01"
10	N 64°	3' 14,89"	E 55°	49' 1,03"
11	N 64°	3' 14,08"	E 55°	49' 2,24"
12	N 64°	3' 11,91"	E 55°	48' 53,66"
13	N 64°	3' 21,29"	E 55°	49' 11,64"
14	N 64°	3' 20,21"	E 55°	49' 13,29"
15	N 64°	3' 20,78"	E 55°	49' 15,23"
16	N 64°	3' 19,23"	E 55°	49' 18,20"

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-489 от 11.05.2012 г.

Инд. №	Подп.
Взам. инв. №	Подп. и дата

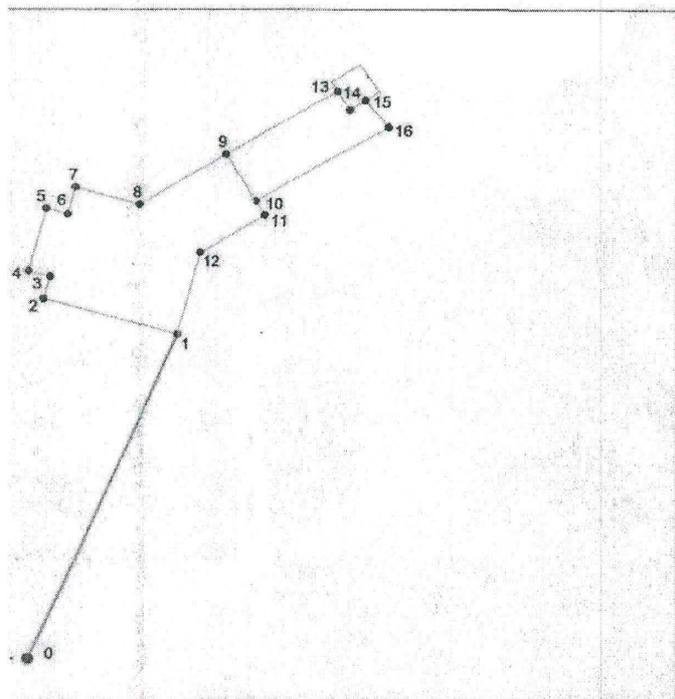
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

96

ния лесного участка
601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении
ское участковое лесничество, кв.123,124
дь – 9,80 га



№№ точек	Румбы линий	Длины линий, м
Куст скважины № 601 с коридором коммуникаций		
0 - 1	СВ: 24°	642
1 - 2	СЗ: 74°	246
2 - 3	СВ: 15°	42
3 - 4	СЗ: 74°	39
4 - 5	СВ: 15°	117
5 - 6	ЮВ: 74°	39
6 - 7	СВ: 15°	50
7 - 8	ЮВ: 74°	117
8 - 9	СВ: 60°	180
9 - 10	ЮВ: 32°	100
10 - 11	ЮВ: 32°	30
11 - 12	ЮЗ: 60°	134
12 - 1	ЮЗ: 15°	154
9 - 13	СВ: 60°	229
13 - 14	ЮВ: 33°	40
14 - 15	СВ: 56°	32
15 - 16	ЮВ: 39°	63
16 - 10	ЮЗ: 60°	269
10 - 9	СЗ: 32°	100



Инд. №	Подп. и дата				
полп.					
Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

1. Характеристика лесного участка

Общая площадь, га	В том числе лесные земли, га				
	Покрытые лесной растительностью	Из них: лесные культуры	лесные питомники, плантации	непокрытые лесной растительностью	Итого
1	2	3	4	5	6
9,8	8,49	-	-	1,31	9,8

В том числе нелесные земли, га					
Пашни	сенокосы	воды	болото	грунтовые дороги	Всего
7	8	9	10	11	12
-	-	-	-	-	-

2. Характеристика насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	№ кварталов	Порода преобладающая	Площадь, га Запас, тыс. кбм.	В т.ч. по группам возраста, га/ тыс. кбм.			
				молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Малоперское участковое лесничество</i>							
эксплуатаци.	152	С	6,37 / 0,179	3,69 / 0,018	-	2,68 / 0,161	-
		Б	2,12 / 0,032	2,12 / 0,032	-	-	-

3. Средние таксационные показатели

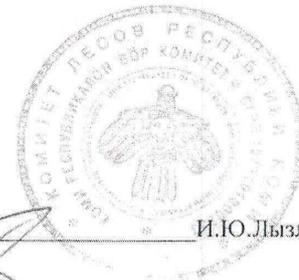
Целевое назначение лесов	Порода преоблад.	Средний состав	Средний возраст, лет	Бонитет	Полнота	Средний запас, кбм./га		
						средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
эксплуатационные	С	7СЗБ	90	5	0,5	-	60	-
	Б	9Б1С	15	4	0,8	-	-	-

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.

И.Ю. Лызлов



От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-489 от 11.05.2012 г.

Г.Ф. Московкин



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

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

Объём (размер) использования лесов на арендуемом участке

Целевое назначение лесов	Хозяйство	Площадь хозяйства, га	Единица измерения объема пользования	Среднегодовые объемы пользования
1	2	3	4	5
строительство и эксплуатация куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении.				
эксплуатационные	хвойное	6,37	га	6,37
	мягколиств.	2,12	га	2,12
	не покр.лесом	1,31		1,31
Итого:		9,8		9,8

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.



И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-489 от 11.05.2012 г.



Г.Ф. Московкин

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

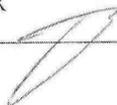
Объемы работ по охране и воспроизводству лесов на арендуемом лесном участке

Целевое назначение лесов	Виды мероприятий	Единицы измерения	Среднегодовой объем
1	2	4	5
Обеспечение пожарной безопасности в лесах			
эксплуатационные	1. В целях обеспечения пожарной безопасности осуществлять необходимые мероприятия, предусмотренные ст. 53 п. 1, 2 Лесного Кодекса РФ. 2. Комплектацию оборудования, инвентаря и средств тушения лесных пожаров обеспечить согласно нормам, разработанным в соответствии с «Правилами пожарной безопасности в лесах РФ» (таблица 11). 3. Через каждые 5-7 км устраивать проезды для пожарной техники (п. 34 Правил пожарной безопасности в лесах).	га	9,8
Лесовосстановительные работы			
эксплуатационные	Проведение технической и биологической рекультивации производится в соответствии с проектом рекультивации (лесоразведения) нарушенных земель.	га	9,8

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.




И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» По доверенности № ЛК-489 от 11.05.2012г.




Г.Ф. Московкин

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

100

Расчет минимального размера арендной платы за пользование лесным участком земель лесного фонда

Цель использования: строительство и эксплуатация куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении.

на 2012 год

целевое назначение лесов	площадь, га	категория защитных лесов	хозяйство	ставка платы, руб/га в год	индексация 2012 г.	коэффициенты:			размер арендной платы, руб./год	
						экологический	состояние лесного фонда	социально-экономические условия района		
эксплуатац.	6,37	-	хв	3 473,22	1,13	2,0	1,0	1,0	50 001,17	
эксплуатац.	2,12	-	мл	3 349,10	1,13	2,0	1,0	1,0	16 046,21	
эксплуатац.	1,31	-	не покр. лесом	3 473,22	1,13	2,0	0,9	1,0	9 254,53	
Всего за год:	9,80								75 301,91	
за период с 05.06.2012 по 31.12.2012 (210 дней)									43 206,01	
В том числе по срокам уплаты						до 20 февраля	до 20 мая	до 20 августа	до 20 ноября	
								24 277,66	18 928,35	

Арендная плата вносится АРЕНДАТОРОМ путем перечисления по следующим реквизитам:

Юридический адрес: Республика Коми г.Сыктывкар, ул.Первомайская 78, ИНН 1101462123,

УФК по РК (Комитет лесов Республики Коми) в ГРКЦ НБ Республики Коми Банка России,

сч. № 4010181000000010004, БИК 048702001, КПП 110101001, ОКАТО - 87422550000, КБК 053 1 12 04012 01 6000 120

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления
и пользования лесными землями

Комитета лесов Республики Коми

по доверенности №83 от 14.03.2012г.

И.Ю. Лызлов



От Арендатора:

Представитель ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

по доверенности ЛК-489 от 11.05.2012г.



Г.Ф. Московкин

Изн. №	Взам. инв. №	Подп. и дата
полп.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

Приложение № 5а
к договору № С0990517/33/12-А3 от 05.06.2012 г.
1241228

РАСЧЕТ

платы за использование лесов в части, превышающей минимальный размер арендной платы,
на 2012 год

Цель использования: строительство и эксплуатация куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на
Мичаюском нефтяном месторождении.

Площадь: 9,8 га.

Сумма минимального размера арендной платы в текущем году (приложение № 5)	Превышающий коэффициент	Итого сумма превышающего размера арендной платы	В том числе по срокам оплаты			
			1 квартал	2 квартал	3 квартал 20.08.2012	4 квартал 20.11.2012
43 206,01	20%	8 641,20			4855,53	3785,67

Арендная плата вносится АРЕНДАТОРОМ путем перечисления по следующим реквизитам:
Получатель: Управление Федерального казначейства по Республике Коми (Комитет лесов Республики Коми)
ИНН 1101462123, КПП 110101001
Банк: ГРКЦ НБ РЕСП. КОМИ БАНКА РОССИИ г. Сыктывкар
БИК 048702001, р/счет № 40101810000000010004
КБК 840 112 04022 02 0000 120, ОКАТО 87422550000.

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления
и пользования лесными землями
Комитета лесов Республики Коми
по доверенности №83 от 14.03.2012г.





И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"
по доверенности ЛК-489 от 11.05.2012г.





Г.Ф. Московкин

Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

102

АКТ приема-передачи лесного участка в аренду

Арендодатель - Комитет лесов Республики Коми в лице начальника отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями **Лызлова Игоря Юрьевича**, действующего на основании доверенности №83 от 14.03.2012г. и Арендатор **Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми»** в лице **Московкина Григория Федоровича**, действующего на основании доверенности от 01.05.2012 года № ЛК-489, составили настоящий Акт о том, что первый передал, а второй принял лесной участок земель лесного фонда в целях, не связанных с созданием лесной инфраструктуры общей площадью 9,8 га для строительства и эксплуатации куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении в кварталах 123, 124 Малоперского участкового лесничества, Сосногорского лесничества, Республики Коми.

Участок передан с «05» июня 2012 г. в удовлетворительном состоянии пригодном для указанных целей.

Характеристика лесного участка

Общая площадь	Лесные земли - всего	В том числе покрытые лесной растительностью
1	2	3
9,8	9,8	8,49

Характеристика насаждений лесного участка

Целевое назначение лесов	№ кварталов	Порода преобладающая	Площадь, га Запас, тыс. кбм.	В т.ч. по группам возраста, га/ тыс. кбм.			
				молодняки	средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8
<i>Малоперское участковое лесничество</i>							
эксплуатаци.	152	С	6,37 / 0,179	3,69 / 0,018	-	2,68 / 0,161	-
		Б	2,12 / 0,032	2,12 / 0,032	-	-	-

3. Средние таксационные показатели

Целевое назначение лесов	Порода преоблад.	Средний состав	Средний возраст, лет	Бонитет	Полнота	Средний запас, кбм./га		
						средневозрастные	приспевающие	спелые и перестойные
1	2	3	4	5	6	7	8	9
эксплуатационные	С	7С3Б	90	5	0,5	-	60	-
	Б	9Б1С	15	4	0,8	-	-	-

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:
Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.

И.Ю.Лызлов

От Арендатора:
Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» По доверенности № ЛК-489 от 11.05.2012г.

Г.Ф. Московкин

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Кадастровый план (паспорт) Лесного участка

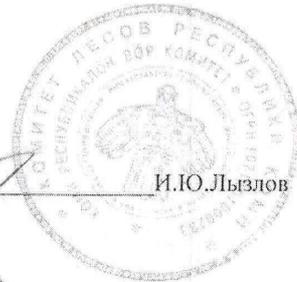
Кадастровый номер ГКУ РК «Сосногорское лесничества» 11:19:00 00 000:0050,
Лесной участок находится в границах кадастрового номера

№ п/п	Лесной участок			Кадастровый квартал	кадастровый номер части	Номер на кадастровом плане
	Участковое лесничество	Перечень кварталов	Площадь, га			
1	Малоперское	123,124	9,8	11:19:02 01 001:0030	18	35

ПОДПИСИ:

От Арендодателя:

Начальник отдела организации лесовосстановления и пользования лесными землями Комитета лесов РК доверенности №83 от 14.03.2012г.



И.Ю.Лызлов

От Арендатора:

Представитель ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»
По доверенности № ЛК-489 от 11.05.2012 г.



Г.Ф. Московкин

Инв. № полп.	Взам. инв. №	Подп. и дата						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Разработано в соответствии с формой, утвержденной Приказом МПР России № 701 от 24.11.2004г., Приказом МПР России № 310 от 28.11.2007 года и Приказом Рослесхоза № 319 от 26.07.2011г.

Утверждаю:
Руководитель Комитета лесов
Республики Коми

В.М. Осипов

2012 г.

Лесному участку присвоен номер учётной записи в государственном лесном реестре:

2 4 6 2 0 1 2 - 0 5

**Акт натурального технического обследования
лесного участка
(Проектная документация)**

г. Сосногорск

14.05.2012 г.

ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» в лице главного инженера ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз", по доверенности ЛК – 316 от 30.01.2012 г. Тетерина А.С., главного маркшейдера-начальника отдела ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз" Лукашкина Е.Г., и ООО "Северный Земельный Проект", в лице исполнительного директора Тотминой С.Н., действующей на основании Устава, провели натурное техническое обследование участка лесного фонда для предоставления в аренду или постоянное (бессрочное) пользование (нужное подчеркнуть) под строительство и эксплуатацию куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении

При обследовании уточнены материалы лесоустройства и установлено:

1. Участок расположен в эксплуатационных лесах на территории Малоперского участкового лесничества, ГКУ РК "Сосногорское лесничество", в кварталах № 123, 124

Субъект Российской Федерации Республика Коми
Муниципальный район МР "Сосногорский"

2. Лесистость административного района – 83 %

3. Общая площадь участка **9,80 га**
в том числе:
лесных земель **8,49 га**
из них: покрытых лесной
растительностью **8,49 га**
непокрытых лесной
растительностью - га
в том числе: - не сомкнувшихся лесных культур - га;
нелесных земель **1,31 га**
из них:
болот - га
тундра - га
прочих земель **1,31 га** (буровая)

4. Таксационное описание участка:

Наименование участкового лесничества	Квар-тал	Выдел	Площадь, га	Состав	Кл. возр./Воз раст	Бон итет	Пол-нога	Запас, куб.м
Малоперское	123	23	2,00	7СЗБ	1/20	5	0,6	10
		25	2,12	9Б1С	2/15	4	0,8	32
		29	2,68	10С	5/90	5	0,4	161
	124	28	1,69	8С2Б	1/20	5	0,5	8
		29	1,31	Буровая				

Инд. №	Подп.
инв. №	дата
полн.	

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

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

105

ВСЕГО:			9,80					211
<i>в т.ч. лесные:</i>			<i>5,81</i>					
<i>в т.ч. нелесные:</i>			<i>3,99</i>					

5. Аренда лесного участка создает (не создает) чересполосицы, разрыва массива на части, отрыва его от транспортных путей: не создает

6. Участок имеет особое защитное или другое значение, выражающееся в следующем:

7. Лесохозяйственные особенности участка: почвы суглинистые, на суглинках и глинах, влажные, сырые. Рельеф равнинный

8. Участок пригоден для заявленных целей.

9. Вид разрешенного использования лесов в соответствии с лесохозяйственным регламентом лесничества выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых

(заполняется в соответствии со статьей 25 ЛК РФ)

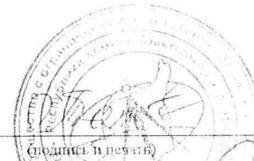
всего 9,80 га, для предоставления в аренду или постоянное (бессрочное) пользование (нужное подчеркнуть) под строительство и эксплуатацию куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении

(цели использования)

10. При составлении акта сделаны следующие замечания или возражения соблюдать лесохозяйственные требования, требования пожарной безопасности в лесах

Лича, проводившие обследование:

Исполнительный директор
ООО "Северный Земельный Проект"



Тотмина С.Н.

Заявитель:
Главный инженер
ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"
по доверенности ЛК-316 от 30.01.2012 г.



Гетерин А.С.

Главный маркшейдер - начальник отдела
ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"



Лукашкин Е.Г.

Согласовано:
Лесничий-руководитель
Малоперского участкового лесничества



Ахтулин П.В.

Главный лесничий - руководитель
ГКУ РК "Сосногорское лесничество"



Козуров В.А.

Неотъемлемой частью настоящего Акта является чертеж (план) участка лесного фонда

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

106

Данные инструментальной съемки границ

№.№ точек	Румбы линий	Длины линий, м
Куст скважин № 601 с коридором коммуникаций		
0 - 1	СВ: 24°	642
1 - 2	СЗ: 74°	246
2 - 3	СВ: 15°	42
3 - 4	СЗ: 74°	39
4 - 5	СВ: 15°	117
5 - 6	ЮВ: 74°	39
6 - 7	СВ: 15°	50
7 - 8	ЮВ: 74°	117
8 - 9	СВ: 60°	180
9 - 10	ЮВ: 32°	100
10 - 11	ЮВ: 32°	30
11 - 12	ЮЗ: 60°	134
12 - 1	ЮЗ: 15°	154
9 - 13	СВ: 60°	229
13 - 14	ЮВ: 33°	40
14 - 15	СВ: 56°	32
15 - 16	ЮВ: 39°	63
16 - 10	ЮЗ: 60°	269
10 - 9	СЗ: 32°	100

Номера точек	Координаты (WGS-84)			
	Широта		Долгота	
	Градусы	Минуты	Градусы	Минуты
1	N 64°	3' 7,10"	E 55°	48' 50,70"
2	N 64°	3' 9,16"	E 55°	48' 33,19"
3	N 64°	3' 10,47"	E 55°	48' 33,99"
4	N 64°	3' 10,80"	E 55°	48' 31,23"
5	N 64°	3' 14,45"	E 55°	48' 33,46"
6	N 64°	3' 14,12"	E 55°	48' 36,24"
7	N 64°	3' 15,68"	E 55°	48' 37,19"
8	N 64°	3' 14,70"	E 55°	48' 45,52"
9	N 64°	3' 17,60"	E 55°	48' 57,01"
10	N 64°	3' 14,89"	E 55°	49' 1,03"
11	N 64°	3' 14,08"	E 55°	49' 2,24"
12	N 64°	3' 11,91"	E 55°	48' 53,66"
13	N 64°	3' 21,29"	E 55°	49' 11,64"
14	N 64°	3' 20,21"	E 55°	49' 13,29"
15	N 64°	3' 20,78"	E 55°	49' 15,23"
16	N 64°	3' 19,23"	E 55°	49' 18,20"

ИТОГО: 9,80 га

Лица, проводившие обследование:

Исполнительный директор
ООО "Северный Земельный Проект"


Тотмина С.Н.

Заявитель:
Главный инженер
ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"
по доверенности ЛК-316 от 30.01.2012 г.


Тетерин А.С.

Главный маркшейдер - начальник отдела
ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"


Лукашкин Е.Г.

Согласовано:

Лесничий-руководитель
Малоперского участкового лесничества


Ахтулин П.В.

Главный лесничий - руководитель
ГКУ РК "Сосногорское лесничество"


Кочуров В.А.

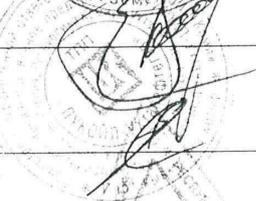
Инв. №	полн.	Подп. и дата
		Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
		№ док.
		Подп.
		Дата

Приложение № 1 к акту натурного
технического обследования
лесного участка

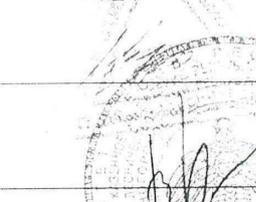
С



Тотмина С.Н.



Тетерин А.С.



Лукашкин Е.Г.



Ахтулин П.В.



Кочуров В.А.

Скважина № 21



Усл

- гра

- гра
пре

15 • - обо

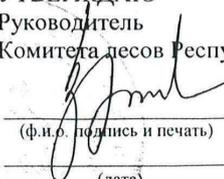
Инд. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

Лист

108

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель
 Комитета лесов Республики Коми

 В.М. Осипов
 (ф.и.о. подпись и печать) _____
 _____ 2012 г.
 (дата)

Акт выбора участка лесного фонда № 9

г. Сосногорск « 27 » апреля 2012 г.

Наименование лесничества **ГКУ РК «Сосногорское лесничество»**
 Наименование заявителя **ООО «ЛУКОЙЛ – Коми»**
 Площадь (в гектарах) и заявленные цели использования участка лесного фонда:
9,80 га под строительство и эксплуатацию куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении

Состав комиссии:

Лесничество	Главный лесничий - Руководитель ГКУ РК «Сосногорское лесничество»	В.А.Кочуров
Заявитель	Главный инженер ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» по доверенности ЛК-316 от 30.01.2012 г.	А.С. Тетерин
	Главный маркшейдер - начальник отдела ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»	Е.Г.Лукашкин
	Начальник отдела землеустройства ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»	Е.В. Лёрентине

Краткое обоснование заявленных целей и примерного местоположения участка:

На основании лицензии на право пользования недрами СЫК 01657 НЭ на Мичаюском месторождении нефти ООО «ЛУКОЙЛ – Коми» проектирует строительство и эксплуатацию куста скважин № 601 с коридором коммуникаций.
 Испрашиваемый лесной участок находится на территории МР «Сосногорский», на землях лесного фонда ГКУ РК «Сосногорское лесничество», Малоперского участкового лесничества в 123, 124 кварталах.
 Общая площадь 9,80 га.
 Виды использование лесов: выполнение работ по геологическому изучению недр, разработка месторождений полезных ископаемых (ст. 25 Лесного кодекса).

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	35-П/2012/25-01/2012-ООС	Лист
							109

- Приложения: 1. План (чертеж) участка лесного фонда с нанесением рассмотренных вариантов М 1: 25000;
 2. Копия лицензии СЫК 01657 НЭ срок эксплуатации до августа 2016 года;
 3. Ситуационный план М 1: 25 000.

Подписи членов комиссии:

Главный лесничий - Руководитель
 ГКУ РК «Сосногорское лесничество»
 (должность)



В.А.Кочуров
 (ФИО)

Главный инженер
 ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
 по доверенности ЛК-316 от 30.01.2012 г.
 (должность)



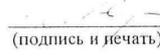
А.С.Тетерин
 (ФИО)

Главный маркшейдер – начальник отдела
 ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
 (должность)



Е.Г. Лукашкин
 (ФИО)

Начальник отдела землеустройства
 ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»
 (должность)



Е.В. Лёрентине
 (ФИО)

Неотъемлемой частью настоящего акта выбора участка лесного фонда является план (чертеж) участка лесного фонда с нанесением рассмотренных вариантов.

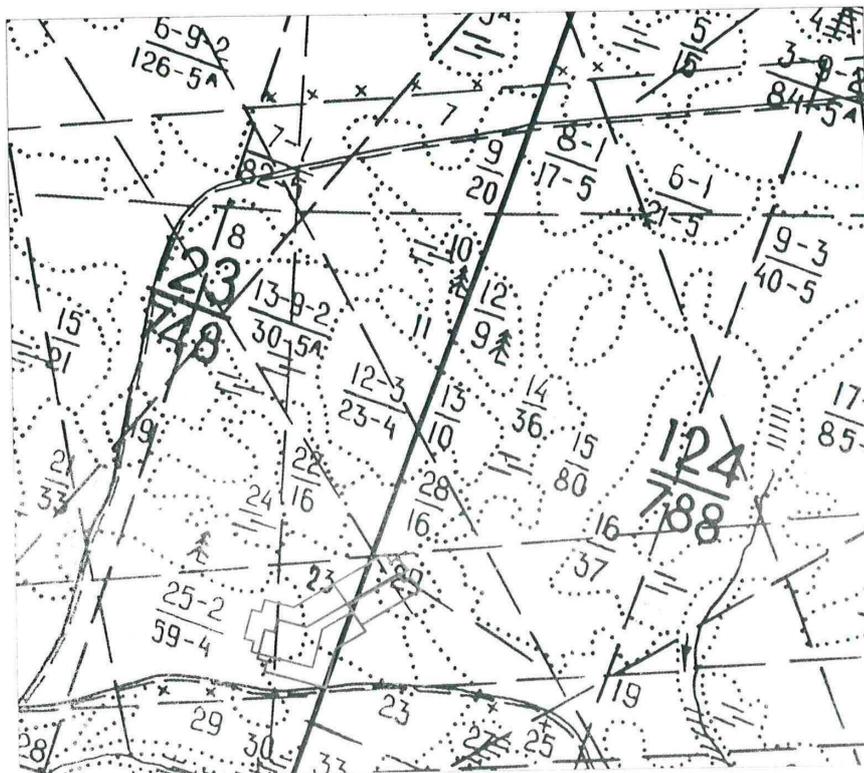
Исп. Сенькин А.М.

Инв. № полн.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
			35-П/2012/25-01/2012-ООС						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

С



План (чертеж) участка лесного фонда
с нанесением рассмотренных вариантов расположения объекта под строительство и эксплуатацию куста скважин № 601 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении
ГКУ РК "Сосногорское лесничество", Малоперское участковое лесничество
М 1:25 000



Условные обозначения:

- граница испрашиваемого лесного участка (вариант № 1)
- граница испрашиваемого лесного участка (вариант № 2)

Подписи членов комиссии:

Главный лесничий - Руководитель
ГКУ РК "Сосногорское лесничество"

В.А. Кочуров

Главный маркшейдер - начальник отдела
ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"

Е.Г. Лукашкин

Главный инженер ТПП "ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз"
по доверенности ЛК-316 от 30.01.2012 г.

А.С. Тетерин

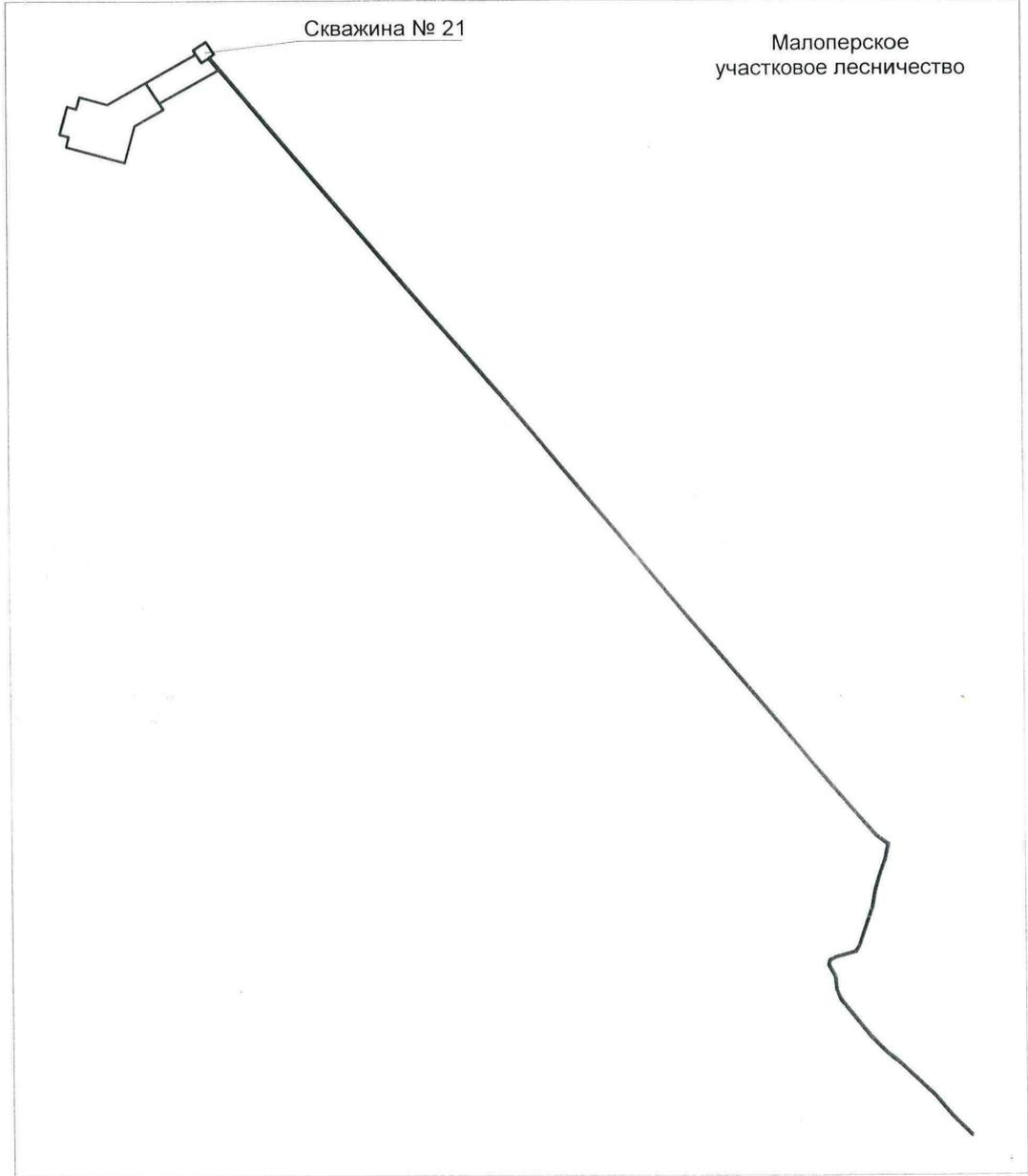
Начальник отдела землеустройства
ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз»

Е.В. Перен

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ситуационный план
 расположения куста скважин № 601
 с коридором коммуникаций на Мичаюском нефтяном месторождении
 ГКУ РК "Сосногорское лесничество", Малоперское участковое лесничество
 М 1:25 000



Условные обозначения:

- - граница испрашиваемого лесного участка по варианту 1
- - - - - граница существующего земельного отвода, предоставленного в аренду ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

35-П/2012/25-01/2012-ООС

приложение И

РОСГИДРОМЕТ

ФИЛИАЛ ФГБУ СЕВЕРНОЕ УГМС

«ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ КОМИ»
(Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС»)

Исполнительному директору
ООО «Экоцентр «Аквилон»
З.И.Перхуткиной

167983, г. Сыктывкар, м. Дырнос, 88
Телефоны: (8212)43-32-58, (8212)43-57-98

№ 06-226/312 от 27.07.2012 г.
на № 101/2 от 26.06.2012 г.

На Ваш запрос сообщаем сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и сведения о мощности экспозиционной дозы гамма-излучения на участке Пашнинского, Мичаюского, Турчаниновского месторождений (Сосногорский район), необходимые для выполнения инженерно-экологических изысканий

Филиал ФГБУ Северное УГМС «Коми ЦГМС» не ведет мониторинг загрязнения атмосферного воздуха в Сосногорском районе. Для населенных пунктов и районов, где нет наблюдений, Главной геофизической обсерваторией им. А.И. Воейкова разработаны «Временные методические рекомендации»*, в которых приводятся ориентировочные значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в зависимости от численности населения.

Значения фоновых концентраций примесей в атмосферном воздухе (Сосногорский район)

Численность населения, тыс. чел	Взвешенные вещества, мг/м ³	Диоксид азота, мг/м ³	Диоксид серы, мг/м ³	Оксид углерода, мг/м ³	Сероводород, мг/м ³
Менее 10	0,140	0,056	0,011	1,8	0,004

Сведения о фоновых концентрациях углеводородов (бензола, ксилола, толуола) во «Временных рекомендациях» не приводятся.

Также сообщаем, что в населенных пунктах и районах с населением менее одной тысячи жителей **фоновые концентрации принимаются равными нулю**, если в радиусе 5 км не находятся ни одного населенного пункта с большим числом жителей.

Радиационная обстановка

По данным наблюдений мощность экспозиционной дозы гамма-излучения в 2011 г. на территории Республики Коми находилась в пределах колебаний естественного гамма - фона - 5-20 мкР/ч.

Примечание

* - Временные рекомендации «Фоновые концентрации для городов и поселков, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы» в редакции от 28.04.2009 г. Рекомендации подготовлены ГУ «ГГО им. А.И. Воейкова» на основе анализа и обобщения результатов наблюдений, выполненных на сети Росгидромета.

И.о.начальника филиала ФГБУ
Северное УГМС «Коми ЦГМС»

И.Н.Мухаметзянов

Исп. М.Д. Уляшева,
т./ф. (8212)21-34-55

ООО «Экоцентр «Аквилон»
Вход № 123/2
" 30 " 07 2012 г.

Приложение К



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«КОМИ БАССЕЙНОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО РЫБОЛОВСТВУ И СОХРАНЕНИЮ ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ»
(ФГБУ «КОМИРЫБВОД»)**

Куратова ул., д. 15, Сыктывкар, Республика Коми, 167000; Тел. (8212) 24-12-29, тел./факс (8212)24-21-51;

E-mail: komirybwod@mail.ru

ОКПО 00472897

ОГРН 1031100402783

ИНН/КПП 101481077/110101001

**Рыбохозяйственная характеристика рек Печора, Светлая, Мичаю и
ручья Кылымдингель.**

Сыктывкар, 2012

Бассейн реки Печора.

Климатические условия. Река Печора (верхнее течение) и ее притоки первого и второго порядка находятся на востоке центральной части Республики Коми. Климат Республики Коми континентальный, по мере продвижения на северо-восток континентальность климата возрастает. Восточная часть республики отличается наиболее суровым климатом. Особенности климата определяет частая смена воздушных масс. Деятельность циклонов наиболее активна в зимний и осенний периоды, летом она ослабевает. Зима (конец октября – начало апреля) умеренно-холодная. Днем температура воздуха – 9 °, – 12°, ночью – 15°, – 20°. В отдельные дни возможны понижения до – 40, – 50°. Ежемесячно 20 дней со снегом. При сильных ветрах наблюдаются метели. Снежный покров образуется в конце октября – начале ноября. Высота снежного покрова достигает 60 см. Весна (апрель – середина июня) прохладная. Дневные температуры воздуха, как правило, положительные, по ночам регулярны морозы. Снежный покров разрушается в середине мая. Лето (середина июня – август) умеренно-прохладное. Средняя температура воздуха в июле 11 – 14°. Ежемесячно до 14 дней с дождем. Осень (сентябрь-октябрь) затяжная, с переменной погодой. Средняя температура воздуха в сентябре 5 – 6 °. Средняя скорость ветров 3 – 5 м/сек. В холодное полугодие преобладают сильные ветры (15 м/сек и более).

Гидрография. Река Печора протекает по Печорской низменности, протяженность водотока 1809 км, впадает в Печорскую губу Баренцева моря, площадь водосбора 322000 км². Восточная граница бассейна Уральские горы, западная – Тиманский кряж. Верхнее течение реки Печора от истока до впадения реки Волосница, длиной 234 км, составляет 12,9 % всей длины реки. Истоки реки лежат на склонах Северного Урала между горными хребтами Енгле-Сяхль и Печор-Я-Тальях-Сяхль. Верхнее течение пересекает 3 геоморфологические области: горную, полосу увалов западного склона Урала и область Печорской равнины. В горной области от истока до впадения реки Б.Порожня, Печора течет между гор в узкой долине, ширина русла до 50 м, глубина до 0,5 м, со скоростью течения 1,2 м/с. От впадения реки Б.Порожня до Собинской пармы представляет собой более широкую долину, ширина русла достигает здесь 150 м, глубина реки в межень на плесах до 1,5 м, встречаются ямы до 10 м, на перекатах глубина от 0,2 до 1,5 м. Течение быстрое 2,2 м/с. Берега высокие и скалистые. Ниже по течению начинается участок плитчатой пармы, здесь увеличивается число плесов и их дина, ширина реки до 125 м, скорость течения 0,8 м/с. Приняв приток Унья река Печора прорезает гряды Андюга-Парма и выходит на Печорскую низменность, где утрачивает горный характер. Ширина русла на этом участке доходит до 200 м, течение спокойное, глубина реки вниз по

течению увеличивается. От устья реки Унья до устья р. Илыч ширина реки 100-150 м, глубина реки в межень 1,5-2 м, скорость течения не больше 2,4 м/с. В районе 1250 – 1260 км от устья, река протекает преимущественно в возвышенных коренных берегах, местами встречаются полосы пойменного берега. Ширина меженного русла около 300 – 400 м, по фарватеру глубина 2 – 4,5 м.

Река Светлая левый приток реки Южная Рассоха, впадает в нее на 7 км от устья реки, длина водотока 10 км имеет один наиболее длинный приток - ручей без названия протяженностью 3 км. Является притоком 3-го порядка реки Печора.

Направление реки с юга на север. Свое начало река берет на водоразделе реки Печора (верхнее течение), исток находится примерно в 30 км на запад от возвышенности Андюга Парма. Поверхность бассейна с холмисто-равнинным рельефом покрыта сосново-еловым лесом и преимущественно болотами. Река слабо извилиста. Ширина реки в верхнем течении 1,5-2 м., 2,5-5 м в нижнем (предустьевом) течении реки. Преобладающие глубины в реке 0,6-1,2 м, на ямах глубины составляют 1,5 и до 2 метра, на перекатах глубина снижается до 0,2-0,5 м.

Река Мичаю правый приток реки Лемью, впадает в нее на 91 км, длина водотока 41 км, имеет 16 притоков длиной менее 10 км общей протяженностью 49 км. Является притоком 2-го порядка реки Печора.

Направление реки с юга на север. Свое начало река берет на водоразделе с реками Лемью и Велью, исток находится в слабо разработанной долине, образует большие излучины. Поверхность бассейна с холмисто-равнинным рельефом покрыта преимущественно сосновым лесом и частично болотами. Река сильно извилиста, коэффициент извилистости равен 4,0. Течет Мичаю между коренными залесенными берегами, высота которых 7-9 м, ширина реки здесь 4-6 м. Ниже по течению, после впадения притока Ныла, русло реки становится шире и достигает 18-23 м. На этом участке для реки характерно чередование довольно глубоких плесов с длинными, но немногочисленными перекатами. В нижнем течении ширина реки достигает 30-45 м. Преобладающие глубины в реке 1-1,5 м, на ямах глубины составляют 2 и более метра, на перекатах глубина снижается до 0,3-0,5 м.

Ручей Кылымдингель левый приток реки Кылым, впадает в нее на 45 км от устья ручья, длина водотока 55, площадь водосбора 230 км², имеет 17 притоков длиной менее 10 км общей протяженностью 37 км. Является притоком 2-го порядка реки Печора.

Направление ручья с юго-запада на северо-запад. Свое начало ручей берет из болота Пиджжушнюр параллельно реке Кылым с востока, и Печоре с запада. Поверхность бассейна с холмисто-равнинным рельефом покрыта сосново-еловым лесом и частично

болотами. Ручей сильно извилист. Ширина его в верхнем течении составляет 2-3 м, 5-7 м в нижнем (предустьевом) течении ручья. Преобладающие глубины в ручье 0,7-1,5 м, на ямах глубины составляют 1,5 и до 2,5 метра, на перекатах глубина снижается до 0,3-0,6 м.

Гидробиологическая характеристика водных объектов. Относительно невысокое видовое разнообразие планктонных беспозвоночных (всего 118 видов и форм коловраток и ракообразных) обнаружено в речных системах Верхней и Средней Печоры и самой р. Печоре в верхнем и среднем течениях. Усредненные значения продуктивности по региону по результатам гидробиологических исследований, для зоопланктона – $0,15 \text{ г/м}^3$, для реки Мичаю, Светлая и ручья Кылымдинъель по рекам аналогам – $0,3 - 2,1 \text{ мг/м}^3$. По результатам гидробиологических исследований зообентос в этом районе представлен 18 - 25 группами, наиболее распространенными из которых являются: Oligochaeta, Ephemeroptera, Plecoptera, Coleoptera, Trichoptera, Chironomida. Численность бентосных организмов в среднем $47,6 - 148,7$ тысяч экз/м², биомасса $4 - 24,2 \text{ г/м}^2$. Бентос верхнего течения Печоры на территории равнины около 1 г/м^2 . В нижнем течении рек аналогов реки Мичаю, Светлая и ручья Кылымдинъель зарегистрирована биомасса бентоса около 25 г/м^2 .

Ихтиофауна реки Печора. В бассейне Печоры обитает – 32 вида рыб. В состав ихтиофауны входят проходные виды, нагуливающиеся в море и мигрирующие на нерест в реки: атлантический лосось (семга), омуль, корюшка. К полупроходным рыбам относятся: нельма, сиг, ряпушка. В реках и озерно-речных системах распространены туводные виды: стерлядь, пелядь, сиг, ряпушка, сибирский и европейский хариус, щука, окунь, язь, плотва и т.п. К реликтам ледникового периода относится голец арктический обитающий в горных озерах. Так же в бассейне реки Печора встречается редкий вид с ограниченным ареалом обитания – таймень, и краснокнижный вид – бычок-подкаменщик. Нерестилища весенненерестующих видов рыб щуки, язя, окуня, плотвы, леща образуются весной в период паводка. Нерест весенненерестующих частичковых видов рыб происходит в мае - начале июня. Пойма является также местом весеннего нагула большинства видов рыб обитающих в реке, зимовальных и отстойных ям нет. В сентябре река является миграционным путем для производителей семги, омуля, нельмы, сига, ряпушки к нерестилищам расположенным выше в самой Печоре и ей притоках, а также для покатной молоди семги - в летний период. Так же в верхнем течении реки зарегистрированы многочисленные участки, где проходит нерест лососевых и сиговых рыб. Зимовальные ямы ценных видов рыб зарегистрированы на 1243 - 1247 км от устья.

Ихтиофауна **реки Светлая** представлена тремя видами хариус европейский, усатый голец и голян обыкновенный.

Ихтиофауна *реки Большой Мичаю* представлена такими видами, как хариус европейский, щука, окунь, ерш, налим, плотва, усатый голец, обыкновенный голянь. Полный видовой состав встречается в нижнем течении реки, где развита пойма и благоприятный характер русла. Выше по течению видовой состав обедняется. Часто встречается хариус европейский, а вот численность щуки, окуня, ера и плотвы заметно уменьшается. В верховьях в весеннее - летний период преобладают хариус европейский и обыкновенный голянь. Практически на всем протяжении река является проходным путем для хариуса, миграции которого происходят в июне (вверх по течению) и в августе-сентябре (вниз по течению). Нагульные участки производителей расположены в верхнем течении, молодь держится, в основном, в среднем и нижнем течении. После нереста хариус собирается небольшими стаями и совершает незначительные кормовые миграции. В устьевой части может встречаться сиг.

Ихтиофауна *ручья Кылымдингель* представлена такими видами, как хариус европейский, щука, окунь, ерш, налим, плотва, усатый голец, обыкновенный голянь. Полный видовой состав встречается в нижнем течении ручья, где развита пойма и благоприятный характер русла.

До настоящего времени *атлантического лосося - семгу* считают относительно многочисленным видом. Нерестилища и нагульные участки молоди семги сосредоточены на территории Республики Коми в верхнем течении самой Печоры и 32 ее притоках. В основном русле реки с 984 по 1300 км от устья насчитывается 14 зимовальных ям ценных видов рыб, в том числе и семги.

Нельма с 1997 года включена в списки рыб, занесенных в Красную книгу РФ, а с 1998 года вид внесен в Красную книгу Республики Коми. В верхнем бассейне реки Печора постепенно становится редкостью, встречается единично.

Чир крупный представитель сиговых рыб в бассейне верхней Печоры, редкий вид и встречается единично. Ведет полупроходной или жилой образ жизни. Максимальная длина 86 см, масса тела — 12 кг, продолжительность жизни — 16-17 лет. Однако в бассейне чаще встречаются особи массой 2 – 4 кг. По характеру питания — типичный бентофаг, основными кормовыми объектами которому служат личинки хирономид и моллюски. Половая зрелость на 6 -7-м году жизни. Нерест в октябре - ноябре, в реках. Нагуливается в озёрах.

Сиг рассматривается в бассейне реки Печора, как экологическая форма полиморфного подвида сиг - пыжьян. Наряду с фенотипическими изменчивыми формами сига-пыжьяна встречаются его гибриды от скрещивания с пелядью. Кроме всего здесь обитают местные формы вида сиг обыкновенный. Питается моллюсками, личинками,

ракообразными. Половой зрелости достигает на четвертом году жизни. Самка выметывает от 8 до 40 тысяч икринок.

Пелядь — высокотелая рыба. Предельный возраст пеляди 13 лет, но в большинстве популяций рыбы старше 10 лет встречаются редко. Размеры пеляди — до 40-55 см, вес до 2,5-3 кг, реже 4-5 кг. Пелядь по сравнению с другими сиговыми менее требовательна к кислороду. Как правило, она избегает текучих вод, концентрируясь в поемных озерах, старицах, протоках. Нерестится пелядь также в озерах. Питается преимущественно зоопланктоном, но во многих северных озерах наряду с планктонными организмами в желудках пеляди отмечаются и бентосные. Не прекращает питаться и зимой. Жизненный цикл обычно ограничен 8-11 годами, темп роста и время наступления половой зрелости зависят от питания: обычно в природе пелядь созревает в возрасте 5-6 лет. Колебания абсолютной плодовитости у пеляди велики. Икра мелкая 1,3-1,5 мм, желтоватого цвета. Икрометание начинается при температуре воды ниже 8° С, чаще близкой к 0° С, обычно уже подо льдом. Сроки нереста колеблются в разных водоемах от сентября-октября до декабря-января. Нерест ежегодный.

Биологическое состояние *ряпушки* на протяжении последних лет оценивается как удовлетворительное. У европейской ряпушки есть крупные и мелкие формы. Длина мелкой формы ряпушки — 10-12 см при массе 50-70 г. Предпочитает чистое песчаное или глинистое дно, держится в озёрах преимущественно на глубине, избегая очень теплой воды. Нерест приходится на осенне-зимние месяцы, в бассейне реки Печора может проходить с сентября. Нерестилища расположены на песчаных, песчано-галечных и каменистых участках на глубинах 3-20 м. Икра мелкая, донная, около 1 мм в диаметре, светло-желтого цвета, развивается с осени до весны. Выклев личинок происходит обычно весной, перед распалением льда.

Хариус европейский от лососей и сигов отличается более выраженным спинным плавником, брачный наряд как у лососей отсутствует. Питается хариус в основном насекомыми, их личинками, водными беспозвоночными моллюсками, так же питается икрой других рыб, там, где насекомых мало поедает молодь рыб. К нересту хариус приступает с пятого года жизни. Нерест весной, в мае-июне. Икра донная, крупная. Хариус европейский распространен по всей реке.

Язь — рыба семейства карповых, имеет внешнее сходство с плотвой. В длину язь достигает 70 см, весом — 2-3 кг; встречаются более крупные особи. Язь отличается от плотвы желтым цветом глаз и мелкой чешуей. Цвет — серо-серебристый, на спине темнее, чем на брюхе. Плавники имеют розово-оранжевый оттенок. Язь-любитель небольших быстрых и холодных рек. Эта рыба всеядная. Рацион язя состоит из

растительной и животной пищи (насекомые, моллюски, черви). Половозрелым становится в 4-летнем возрасте. Нерест при температуре воды 5-7° С. Икру мечет на перекатах с каменистым дном и быстрым течением, может откладывать икру и на другой твердый субстрат (коряги и сваи). Плодовитость от 39 до 114 тыс. икринок. Нерест дружный, проходит за 2-3 дня. Икра 1,9-2,3 мм в диаметре с густо сидящими мелкими ворсинками на оболочке, клейкая.

Лещ предпочитает медленно текущие водоемы и озера. Ведет стайный образ жизни. Типичный бентофаг. Лещ слишком хорошо известен каждому, чтобы во всех подробностях описывать его наружность. Он легко отличается от других сродных с ним рыб чрезвычайно высоким, как бы сплюснутым, телом, составляющим около 1/3 всей длины. В основном питается донными беспозвоночными. Половозрелым становится на севере — в 4-5 лет. Нерест на севере — в июне. Типичный фитофил. Нерест при температуре воды 12-14° С.

Карась обитает в хорошо прогреваемых водоемах со стоячей водой и мягким дном; в реках он редок, держится на участках с замедленным течением. В проточных озерах и в прудах встречается редко. Предпочитает заросшие участки. Встречается в старых речных протоках, тихих заводях, глубоких ямах и затопленных карьерах, в прудах. Питается личинками хирономид (мотыль) и других насекомых, мелкими моллюсками, червями, водорослями, детритом. При неблагоприятных условиях часто мельчает, вырождается, образуя низкорослую карликовую форму. Половозрелость наступает на 4 - 5-м году жизни. Нерест порционный в летние месяцы при температуре воды не ниже 17° С, икрометание в 3-4 приема с перерывами в 10 дней. Типичный фитофил.

Щука — хищная рыба, имеет средние размеры около 45 см и вес 1500 - 800 грамм. Основными местами обитания являются заливы, курьи, протоки, в устьевых частях притоков крупных рек. Питается рыбой. Щука — распространенный вид, который обитает практически во всех водоемах. Достигает 1,5 м и веса 35 кг, максимальный возраст 12-15 лет. Материалы за последние несколько лет свидетельствуют, что на более отдаленных от населенных пунктах водных объектах популяции щуки имеют относительно стабильные, высокие промыслово-биологические характеристики, но на легко доступных водоемах специалисты отмечают отсутствие в уловах крупных особей. Половое созревание у быстрорастущих популяций наступает на 2-3-м году жизни, а у медленнорастущих — на 3-4-м году. Нерест бывает рано весной сразу же за распалением льда в прибрежной мелководной зоне на глубине 10-30 см. Нерест шумный, одну крупную самку сопровождают несколько более мелких самцов. Плодовитость колеблется от 3 до 233 тыс.

икринок. Икра желтоватого цвета откладывается на залитую прибрежную растительность, ее диаметр до 2-3 мм.

Окунь — всем известная рыба принадлежит к самым многочисленным обитателям наших пресных водоемов. Максимальный возраст 17 лет, длина — 51 см и вес — 4,8 кг. Нерест бывает ранней весной, после распаления льда в мае-июне при температуре воды 7-8° С. Плодовитость колеблется от 12 до 300 тыс. икринок. Икра в виде длинных сетчатых лент откладывается на прошлогоднюю растительность. Икринки сильно обводненные, имеют диаметр 2,0-2,5 мм. Такой способ откладки икры обеспечивает высокую выживаемость икры и личинок. Нерест однократный. Окунь питается зоопланктоном, бентосными организмами и молодью разных видов рыб, которые сменяют друг друга в рационе по мере его роста. В разных водоемах пища окуня значительно различается, в связи с составом кормовой базы.

Ерш имеет весьма обширное распространение. Максимальный размер ерша — 18,5 см, масса 208 г. В большинстве водоемов ерш — короткоцикловый вид. Большие различия в темпе роста определяют и различия в сроках созревания. Половая зрелость наступает в 2-4 года при длине 9-12 см. Абсолютная плодовитость равна 2-104 тыс. икринок в зависимости от размера самок. Нерест продолжительный и порционный, с апреля по июнь выметывается до 3 порций икры. Ерш — типичный бентофаг, очень пластичный в выборе корма. Излюбленной его пищей являются личинки хирономид и гаммариды, но при их недостатке в водоеме он легко переключается на другие виды корма, тем более, что ассортимент его кормовых организмов включает все формы бентоса, зоопланктона и рыбную пищу (икра и молодь рыб).

Обыкновенный гольян обитает в районе в быстро текущих реках и ручьях. Гольян распространен по всему течению рек с местами нагула и нереста, он является наиболее массовым представителем ихтиофауны водоемов. Длина тела 10-12 см, масса около 15 г. Половозрелым становится в возрасте 1-2 лет при длине 4-6 см. Размножается в мае - июне при температуре воды 7 - 10° С на каменистых перекатах с быстрым течением. Икринки желтые, диаметром 1,3-1,5 мм приклеиваются к камням. Икрометание порционное.

Плотва максимум живет до 20 лет. Плотва крайне неприхотливая рыба: она хорошо уживается в небольших речках, почти ручьях. Туводная форма достигает длины 35 см и массы 1,3 кг, однако, чаще плотва имеет незначительную величину. По характеру питания плотва — эврифаг. Половой зрелости плотва достигает в возрасте 3-5 лет. Размножается весной при температуре воды 8° С и выше. Типичный фитофил, икра приклеивается к растениям. Икрометание одновременное, нерестится большими стаями, в озерах нерест проходит шумно.

Усатый голец. Населяет усатый голец главным образом небольшие речки с быстрым течением и песчано-галечниковым дном, в которых он доходит до истоков. Ведет придонный образ жизни. Устойчив к воде разного качества. На зиму зарывается в ил, при высыхании водоемов долгое время остается живым во влажном грунте. Не менее живуч, чем карась. Подобно вьюну, усатый голец весьма чувствителен к переменам погоды, особенно он беспокоится перед началом и во время грозы и является хорошим барометром. Питается водными беспозвоночными, личинками насекомых, растительной пищей и икрой рыб, однако и сам охотно потребляется хищными рыбами. Спасается от хищников тем, что днем прячется в укрытиях и кормиться выходит ночью. Половой зрелости достигает на 3-м году жизни при длине тела около 6 см. Нерест порционный, растянут по времени с мая по июнь. Плодовитость невысокая.

Елец в реках держится стаями у дна и на быстром течении, обычно вблизи перекатов. Любит чистую и прозрачную воду и дно, покрытое камнями, галькой и песком. Типичный реофил. Требователен к чистоте и хорошей аэрированности воды. Активно использует толщу воды и нередко поднимается на поверхность водоема. Питается в основном беспозвоночными — личинками комаров, ручейников, поденок. Летом поедает нитчатые водоросли и падающих в воду насекомых. В пище молоди преобладают мелкие зоогидробионты: хирономиды и низшие ракообразные (ветвистоусые, веслоногие). Созревает в 2-3-летнем возрасте при длине 11-14 см. Нерестится во второй половине апреля при температуре воды 6-8° С. У самцов во время нереста появляются эпителиальные бугорки. Икру выметывает в русле реки на чистых участках с донными предметами (коряги, камни и т. д.). Самка выметывает икру одной порцией. Плодовитость 2-17 тыс. икринок. Она откладывается на камни и гальку на перекатах.

Бычок-подкаменщик предпочитает небольшие речки с каменистым дном и средней скоростью течения, реже обитает в олиготрофных озерах. Максимальные размеры взрослых особей 20 см. Доживает до 9 лет. Растет медленно и в возрасте 2-3 года достигает длины 5-6 см и массы 2-3 г. Основу питания составляют донные беспозвоночные: личинки поденок, веснянок, хирономид. Изредка в желудках встречается молодь хариуса, голяна, а также собственная молодь; может поедать икру других рыб. Половая зрелость наступает в возрасте четырех лет при длине тела около 4 см. Самцы численно преобладают над самками. Нерестится в зависимости от широты расположения водоема в апреле-мае. Индивидуальная абсолютная плодовитость колеблется в пределах 100-370 икринок. Икринки довольно крупные, размером 2,0-2,5 мм, желтовато-розового цвета. В одном гнезде в зависимости от величины самца может находиться от одной до

пяти кладок, отложенные разными самками. Самец охраняет икру до выхода личинок из икры.

Налим - единственный исключительно пресноводный вид отряда Трескообразных. Достигает длины 120 см и массы 24 кг, предельный возраст — 24 года. Обычно в промысловых уловах до 60-80 см и 3-6 кг. Налим — холодолюбивая рыба, нерестится и нагуливается в холодное время года. Он предпочитает холодные и чистые водоемы с каменистым иловатым дном и ключевой водой. Налим очень хороший индикатор чистоты воды. Летом при температуре воды выше 15° С он становится вялым и прячется в норы, ямы, под коряги, под обрывистыми берегами, впадая в состояние оцепенения, очень мало питается, при температуре 27° С погибает. С наступлением осени и понижением температуры воды он начинает активно передвигаться в водоеме и интенсивно откармливается перед нерестом. Налим — хищник с обонятельной и тактильной ориентацией. Половое созревание наступает в разные сроки, в зависимости от части ареала. В водоемах Крайнего Севера самцы — на 6-м году и самки — на 7-м году при длине 54-55 см. С наступлением зимнего похолодания налим входит в мелкие реки на нерест, нерестилища располагаются в местах впадения ручьев, где есть хорошая аэрация, вода прозрачная и температура более низкая, чем в русле реки. Нерест происходит обычно сразу после ледостава, при температуре воды около 0° С в ноябре-декабре на севере. Икра полупелагическая, с жировой каплей, неклеякая, диаметром 0,75-0,92 мм в ястыке и 1,05-1,15 мм уже в воде после вымета. Нерест на песчаном или галечном грунте на глубинах 0,5-3,0 м.

Девятииглая колюшка представлена как жильными озерно-речными, так и полупроходными формами, которые нагуливаются в опресненных участках моря, а нерестятся в солоноватых лагунах, заливах, эстуариях или поднимаются на нерест в реки. Спектр питания довольно широк: зоопланктон, бентос, личинки хирономид, моллюски, икра и молодь рыб (в том числе и своего вида). Половой зрелости достигает на второе лето после рождения. Порционный нерест бывает в апреле-июле в зависимости от географической широты. Самец сооружает шаровидное гнездо не на дне, а над грунтом среди зарослей водных растений, склеивая кожной слизью куски стеблей и веточек. Самки откладывают икру порциями по 60-160 икринок. Интервалы между актами 6-48 ч, за сезон размножения наблюдается до 6-8 актов размножения у одной самки.

Категория рыбохозяйственного использования. Водоохранная зона, прибрежная защитная полоса.

Согласно приказа Росрыболовства № 818 от 17.09.09 г. река *Печора* является водным объектом высшей категории рыбохозяйственного значения. Высшая категория

Прошито, пронумеровано 11 листов
исполнитель Ложиков А.Б

дата: 19 марта 2012г.



Л.Л.

Приложение Л



Учреждение Российской академии наук
ИНСТИТУТ БИОЛОГИИ
Коми научного центра Уральского отделения РАН
(ИБ Коми НЦ УрО РАН)

Коммунистическая ул., д. 28, г. Сыктывкар, ГСП-2,
Республика Коми, Россия, 167982
Тел.: (8212) 24-11-19. Факс: (8212) 24-01-63
E-mail: directorat@ib.komisc.ru. <http://ib.komisc.ru>

ОКПО 04694229. ОГРН 1021100511739
ИНН 1101483444. КПП 110101001
УФК по Республике Коми (ОФК 01,
ИБ Коми НЦ УрО РАН л/счет 03071168230)
р/с 40503810300001000188 ГРКЦ НБ Респ.Коми
Банка России г.Сыктывкар БИК 048702001

24.09.2012 № *17641-2115/1384*

На № _____

Выполнение х.д. работ № П9-2012

ООО «Экологический центр «Аквилон»»
169300, г. Ухта, ул. Пушкина, д.2а, стр.2;
Тел/факс (82147) 7-43-39 / (82147) 7-43-39
Недех Е.Н.

Уважаемая Екатерина Николаевна !

По данным полевых исследований в составе комплексных инженерных изысканий участков Мичаюского нефтяного месторождения, выполненных сотрудниками Института биологии в летний период 2012 г., виды животных и растений, занесенные в Красную Книгу Республики Коми и Российской Федерации, выявлены не были.

И.о. директора Института биологии
Коми НЦ УрО РАН

Чадин И.Ф.

Отв. исп. Елсаков В.В.

Тел. 8212-216752.

Приложение М

Расчеты выбросов загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы на период строительства

Таблица 0.1 - Расчет выбросов загрязняющих веществ от сварочного агрегата при
сварке электродами

Наименование показателя	Обозначение	Единица измерения	Формула	Значение
1 Годовой объем расходуемого материала электродов	B	кг		59
2 Число часов работы	T	ч		50
3 Удельный показатель выделения вредного вещества на 1 кг расходуемого материала:				
железа оксид	q_{Fe2O3}	г/кг		10,69
марганца и его соединения	q_{MnO2}	г/кг		0,92
пыль неорганическая, содержащая SiO ₂ (20-70%)	q_{SiO2}	г/кг		1,4
фториды в пересчете на F	q_F	г/кг		3,3
фтористый водород	q_{FH}	г/кг		0,75
диоксид азота	q_{NO2}	г/кг		1,5
оксид углерода	q_{CO}	г/кг		13,3
4 Выброс железа оксида	Π_{Fe2O3}^r	т	$\Pi_{Fe2O3}^r = q_{Fe2O3} B 10^{-6}$	0,00063
	Π_{Fe2O3}^c	г/с		0,00350
5 Выброс марганца и его соединений	Π_{MnO2}^r	т	$\Pi_{MnO2}^r = q_{MnO2} B 10^{-6}$	0,00005
	Π_{MnO2}^c	г/с		0,00030
6 Выброс пыли неорганической, содержащей SiO ₂ (20-70%)	Π_{SiO2}^r	т	$\Pi_{SiO2}^r = q_{SiO2} B 10^{-6}$	0,00008
	Π_{SiO2}^c	г/с		0,00046
7 Выброс фторидов в пересчете на F (плохо растворимых)	Π_F^r	т	$\Pi_F^r = q_F B 10^{-6}$	0,00019
	Π_F^c	г/с		0,00108
8 Выброс водорода фтористого	Π_F^r	т	$\Pi_F^r = q_{FH} B 10^{-6}$	0,00004
	Π_F^c	г/с		0,00025
9 Выброс диоксида азота	Π_{FH}^r	т	$\Pi_{FH}^r = q_{FH} B 10^{-6}$	0,00009
	Π_{FH}^c	г/с		0,00049
10 Выброс оксида углерода	Π_{FH}^r	т	$\Pi_{FH}^r = q_{FH} B 10^{-6}$	0,00078
	Π_{FH}^c	г/с		0,00436

Таблица 0.2- Расчет выбросов загрязняющих веществ от основной строительной техники

Номер источника	Тип дорожной техники	Коэффициент одновременности работы	Период года	Количество рабочих дней в периоде	Время прогрева двигателя, мин./день	Время работы пускового двигателя, мин./день	Время движения машины при выезде и возврате, мин./день	Время движения машины без нагрузки, мин.	Время движения машины, с нагрузкой, мин.	Время движения машины, на холостом ходу мин.	Суммарное время движения без нагрузки в течение раб.дня, мин./день	Суммарное время движения с нагрузкой в течение раб.дня, мин./день	Суммарное время работы двигателя на холостом ходу в течение раб.дня, мин./день	Выделяющееся вредное вещество	Удельный выброс вещества при прогреве двигателя, г/мин.	Удельный выброс вещества пусковым двигателем, г/мин.	Удельный выброс вещества при движении без нагрузки, г/мин.	Удельный выброс вещества при движении с нагрузкой, г/мин.	Удельный выброс вещества при движении на холостом ходу г/мин.	Количество выделяющихся веществ	
																				г/с	т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Трубоукладчик	1	Холодный	3,0	20	4	2	12	13	5	192	208	80	углерода оксид	4,8	25	1,57	2,041	2,4	0,0159	0,0033
	(мощность 61-100кВт)													углеводороды	0,78	2,1	0,51	0,663	0,3	0,0045	0,0009
														азота оксид	0,094	0,221	0,321	0,417	0,062	0,0027	0,0005
														азота диоксид	0,576	1,360	1,976	2,569	0,384	0,0164	0,0029
														серы диоксид	0,12	0,042	0,23	0,299	0,097	0,0020	0,0004
														сажа	0,36		0,41	0,533	0,06	0,0034	0,0006
2	Передвижная ДЭС	1	Холодный	3,0	20	4	2	12	13	5	192	208	80	углерода оксид	2,8	23,3	0,94	1,222	1,44	0,0095	0,0021
	(мощность 36-60 кВт)													углеводороды	0,47	5,8	0,31	0,403	0,18	0,0027	0,0006
														азота оксид	0,057	0,156	0,194	0,252	0,038	0,0016	0,0003
														азота диоксид	0,352	0,960	1,198	1,557	0,232	0,0099	0,0017
														серы диоксид	0,072	0,029	0,15	0,195	0,058	0,0013	0,0002
														сажа	0,24		0,25	0,325	0,04	0,0021	0,0004
3	Экскаватор одноковшовый	1	Холодный	3,0	20	4	2	12	13	5	192	208	80	углерода оксид	4,8	25	1,57	2,041	2,4	0,0159	0,0031
	(мощность 61-100кВт)													углеводороды	0,78	2,1	0,51	0,663	0,3	0,0045	0,0008
														азота оксид	0,094	0,221	0,321	0,417	0,062	0,0027	0,0005
														азота диоксид	0,576	1,360	1,976	2,569	0,384	0,0164	0,0029
														серы диоксид	0,12	0,042	0,23	0,299	0,097	0,0020	0,0003
														сажа	0,36		0,41	0,533	0,06	0,0034	0,0006
4	Бульдозер	1	Холодный	3,0	20	4	2	12	13	5	192	208	80	углерода оксид	4,8	25	1,57	2,041	2,4	0,0159	0,0033
	(мощность 61-100кВт)													углеводороды	0,78	2,1	0,51	0,663	0,3	0,0045	0,0009
														азота оксид	0,094	0,221	0,321	0,417	0,062	0,0027	0,0005

Номер источника	Тип дорожной техники	Коэффициент одно-временности работы	Период года	Количество рабочих дней в периоде	Время прогрева двигателя, мин./день	Время работы пускового двигателя мин./день	Время движения машины при выезде и возврате, мин./день	Время движения машины без нагрузки, мин.	Время движения машины, с нагрузкой, мин.	Время движения машины, на холостом ходу мин.	Суммарное время движения без нагрузки в течение раб.дня, мин./день	Суммарное время движения с нагрузкой в течение раб.дня, мин./день	Суммарное время работы двигателя на холостом ходу в течение раб.дня, мин./день	Выделяющееся вредное вещество	Удельный выброс вещества при прогреве двигателя, г/мин.	Удельный выброс вещества пусковым двигателем, г/мин.	Удельный выброс вещества при движении без нагрузки, г/мин.	Удельный выброс вещества при движении с нагрузкой г/мин.	Удельный выброс вещества при движении на холостом ходу г/мин.	Количество выделяющихся веществ	
																				г/с	т
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
														азота диоксид	0,576	1,360	1,976	2,569	0,384	0,0164	0,0029
														серы диоксид	0,12	0,042	0,23	0,299	0,097	0,0020	0,0004
														сажа	0,36		0,41	0,533	0,06	0,0034	0,0006
5	Корчеватель-собира-тель (мощность 36-60 кВт)	1	Холодный	3,0	20	4	2	12	13	5	192	208	80	углерода оксид	2,8	23,3	0,94	1,222	1,44	0,0095	0,0021
														углеводороды	0,47	5,8	0,31	0,403	0,18	0,0027	0,0006
														азота оксид	0,057	0,156	0,194	0,252	0,038	0,0016	0,0003
														азота диоксид	0,352	0,960	1,198	1,557	0,232	0,0099	0,0017
														серы диоксид	0,072	0,029	0,15	0,195	0,058	0,0013	0,0002
														сажа	0,24		0,25	0,325	0,04	0,0021	0,0004
	Суммарные выбросы													углерода оксид						0,0669	0,0140
														углеводороды						0,0190	0,0037
														азота оксид						0,0112	0,0020
														азота диоксид						0,0691	0,0121
														серы диоксид						0,0085	0,0015
														сажа						0,0142	0,0025

УПРЗА ЭКОЛОГ, версия 3.1
Copyright © 1990-2010 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Серийный номер 02-17-0284, ООО "Нефтегазстройпроект"

Предприятие номер 2; Мичаюское месторождение
 Город Сосногорский район

Отрасль 13000 Нефте(химическая) промышленность

Вариант исходных данных: 1, Существующее положение
Вариант расчета: Новый вариант расчета
Расчет проведен на лето
Расчетный модуль: "ОНД-86 стандартный"
Расчетные константы: E1= 0,01, E2=0,01, E3=0,01, S=999999,99 кв.км.

Метеорологические параметры

Средняя температура наружного воздуха самого жаркого месяца	15,5° С
Средняя температура наружного воздуха самого холодного месяца	-17,9° С
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы А	160
Максимальная скорость ветра в данной местности (повторяемость превышения в пределах 5%)	15 м/с

Структура предприятия (площадки, цеха)

Номер	Наименование площадки (цеха)
1	Основная
1	Цех

Выбросы источников по веществам

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.
 При отсутствии отметок источник не учитывается.

Источники, помеченные к учету знаком «-» или непомеченные («»), в общей сумме не учитываются

Типы источников:

1 - точечный;
 2 - линейный;
 3 - неорганизованный;
 4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;
 5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;
 6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;
 7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;
 8 - автомагистраль.

Вещество: 0123 (Железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6002	3	+	0,0175000	1	0,1474	28,50	0,5000	0,1474	28,50	0,5000
Итого:					0,0175000		0,1474			0,1474		

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)

1	1	6002	3	+	0,0001500	1	0,0505	28,50	0,5000	0,0505	28,50	0,5000
Итого:					0,0001500		0,0505			0,0505		

Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0,0690000	1	1,1621	28,50	0,5000	1,1621	28,50	0,5000
1	1	6002	3	+	0,0002450	1	0,0041	28,50	0,5000	0,0041	28,50	0,5000
Итого:					0,0692450		1,1662			1,1662		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0,0110000	1	0,0926	28,50	0,5000	0,0926	28,50	0,5000
Итого:					0,0110000		0,0926			0,0926		

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0,0140000	1	0,3144	28,50	0,5000	0,3144	28,50	0,5000
Итого:					0,0140000		0,3144			0,3144		

Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0,0085000	1	0,0573	28,50	0,5000	0,0573	28,50	0,5000
Итого:					0,0085000		0,0573			0,0573		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0,0670000	1	0,0451	28,50	0,5000	0,0451	28,50	0,5000
1	1	6002	3	+	0,0022000	1	0,0015	28,50	0,5000	0,0015	28,50	0,5000
Итого:					0,0692000		0,0466			0,0466		

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6002	3	+	0,0001250	1	0,0211	28,50	0,5000	0,0211	28,50	0,5000
Итого:					0,0001250		0,0211			0,0211		

Вещество: 2754 Углеводороды предельные C12-C19

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um (м/с)	См/ПДК	Xm	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0,0190000	1	0,0640	28,50	0,5000	0,0640	28,50	0,5000
Итого:					0,0190000		0,0640			0,0640		

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Хм	Um (м/с)	См/ПДК	Хм	Um (м/с)
1	1	6002	3	+	0,0002300	1	0,0026	28,50	0,5000	0,0026	28,50	0,5000
Итого:					0,0002300		0,0026			0,0026		

Выбросы источников по группам суммации

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

Источники, помеченные к учету знаком «-» или непомеченные («»), в общей сумме не учитываются

Типы источников:

1 - точечный;

2 - линейный;

3 - неорганизованный;

4 - совокупность точечных, объединенных для расчета в один площадной;

5 - неорганизованный с нестационарной по времени мощностью выброса;

6 - точечный, с зонтом или горизонтальным направлением выброса;

7 - совокупность точечных с зонтами или горизонтальным направлением выброса;

8 - автомагистраль.

Группа суммации: 6009

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
								См/ПДК	Хм	Um (м/с)	См/ПДК	Хм	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0301	0,0690000	1	1,1621	28,50	0,5000	1,1621	28,50	0,5000
1	1	6001	3	+	0330	0,0085000	1	0,0573	28,50	0,5000	0,0573	28,50	0,5000
1	1	6002	3	+	0301	0,0002450	1	0,0041	28,50	0,5000	0,0041	28,50	0,5000
Итого:						0,0777450		1,2235			1,2235		

Группа суммации: 6039

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
								См/ПДК	Хм	Um (м/с)	См/ПДК	Хм	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0330	0,0085000	1	0,0573	28,50	0,5000	0,0573	28,50	0,5000
1	1	6002	3	+	0342	0,0001250	1	0,0211	28,50	0,5000	0,0211	28,50	0,5000
Итого:						0,0086250		0,0783			0,0783		

Группа суммации: 6046

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
								См/ПДК	Хм	Um (м/с)	См/ПДК	Хм	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0337	0,0670000	1	0,0451	28,50	0,5000	0,0451	28,50	0,5000
1	1	6002	3	+	0337	0,0022000	1	0,0015	28,50	0,5000	0,0015	28,50	0,5000
1	1	6002	3	+	2908	0,0002300	1	0,0026	28,50	0,5000	0,0026	28,50	0,5000
Итого:						0,0694300		0,0492			0,0492		

Группа суммации: 6204

№ пл.	№ цех	№ ист.	Тип	Учет	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
								См/ПДК	Хм	Um (м/с)	См/ПДК	Хм	Um (м/с)
1	1	6001	3	+	0301	0,0690000	1	1,1621	28,50	0,5000	1,1621	28,50	0,5000
1	1	6001	3	+	0330	0,0085000	1	0,0573	28,50	0,5000	0,0573	28,50	0,5000
1	1	6002	3	+	0301	0,0002450	1	0,0041	28,50	0,5000	0,0041	28,50	0,5000
Итого:						0,0777450		1,2235			1,2235		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно Допустимая Концентрация			*Поправ. коэф. к ПДК/ОБУ В	Фоновая концентр.	
		Тип	Спр. значение	Исп. в расч.		Учет	Интерп.
0123	(Железа оксид) (в пересчете	ПДК с/с	0,0400000	0,4000000	1	Нет	Нет

	на железо)						
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	ПДК м/р	0,0100000	0,0100000	1	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,2000000	0,2000000	1	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,4000000	0,4000000	1	Да	Нет
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,1500000	0,1500000	1	Нет	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	ПДК м/р	0,5000000	0,5000000	1	Да	Нет
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,0000000	5,0000000	1	Да	Нет
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,0200000	0,0200000	1	Нет	Нет
2754	Углеводороды предельные C12-C19	ПДК м/р	1,0000000	1,0000000	1	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,3000000	0,3000000	1	Нет	Нет
6009	Группа неполной суммы с коэффициентом "1,6": Азота диоксид, серы диоксид	Группа	-	-	1	Да	Да
6039	Группа суммы: Серы диоксид и фтористый водород	Группа	-	-	1	Нет	Нет
6046	Группа суммы: Углерода оксид и пыль цементного производства	Группа	-	-	1	Нет	Нет
6204	Группа неполной суммы с коэффициентом "1,6": Серы диоксид, азота диоксид	Группа	-	-	1	Да	Да

*Используется при необходимости применения особых нормативных требований. При изменении значения параметра "Поправочный коэффициент к ПДК/ОБУВ", по умолчанию равного 1, получаемые результаты расчета максимальной концентрации следует сравнивать не со значением коэффициента, а с 1.

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты поста	
		x	y
1	Новый пост	0	0

Код в-ва	Наименование вещества	Фоновые концентрации				
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый)	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
0337	Углерод оксид	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

Перебор метеопараметров при расчете Базовый набор

Перебор метеопараметров

Единицы скорости	Значение скорости
Реальная скорость ветра (м/с)	0,5
Доля средневзвешенной скорости	0,5
Доля средневзвешенной скорости	1
Доля средневзвешенной скорости	1,5
Реальная скорость ветра (м/с)	15

Направления ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	359	1

Отсчет направлений - от северного по часовой стрелке.

Расчетные области

Расчетные площадки

№	Тип	Полное описание площадки				Ширина, (м)	Шаг, (м)		Высота, (м)	Комментарий
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			X	Y		
		X	Y	X	Y					
1	Автомат	0	0	0	0	500	100	100	2	

Расчетные точки

№	Координаты точки (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	186,00	158,00	2	точка пользователя	

Вещества, расчет для которых не целесообразен Критерий целесообразности расчета E3=0,01

Код	Наименование	Сумма Ст/ПДК
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0025825

Результаты расчета по веществам (расчетные площадки)

Вещество: 0123 (Железа оксид) (в пересчете на железо)
Площадка: 1

Параметры расчетной площадки:

Тип	Полное описание площадки				Ширина, (м)	Шаг, (м)		Высота, (м)
	Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)			X	Y	
	X	Y	X	Y				
Заданная	-233	183	812	183	1010	100	100	2

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки

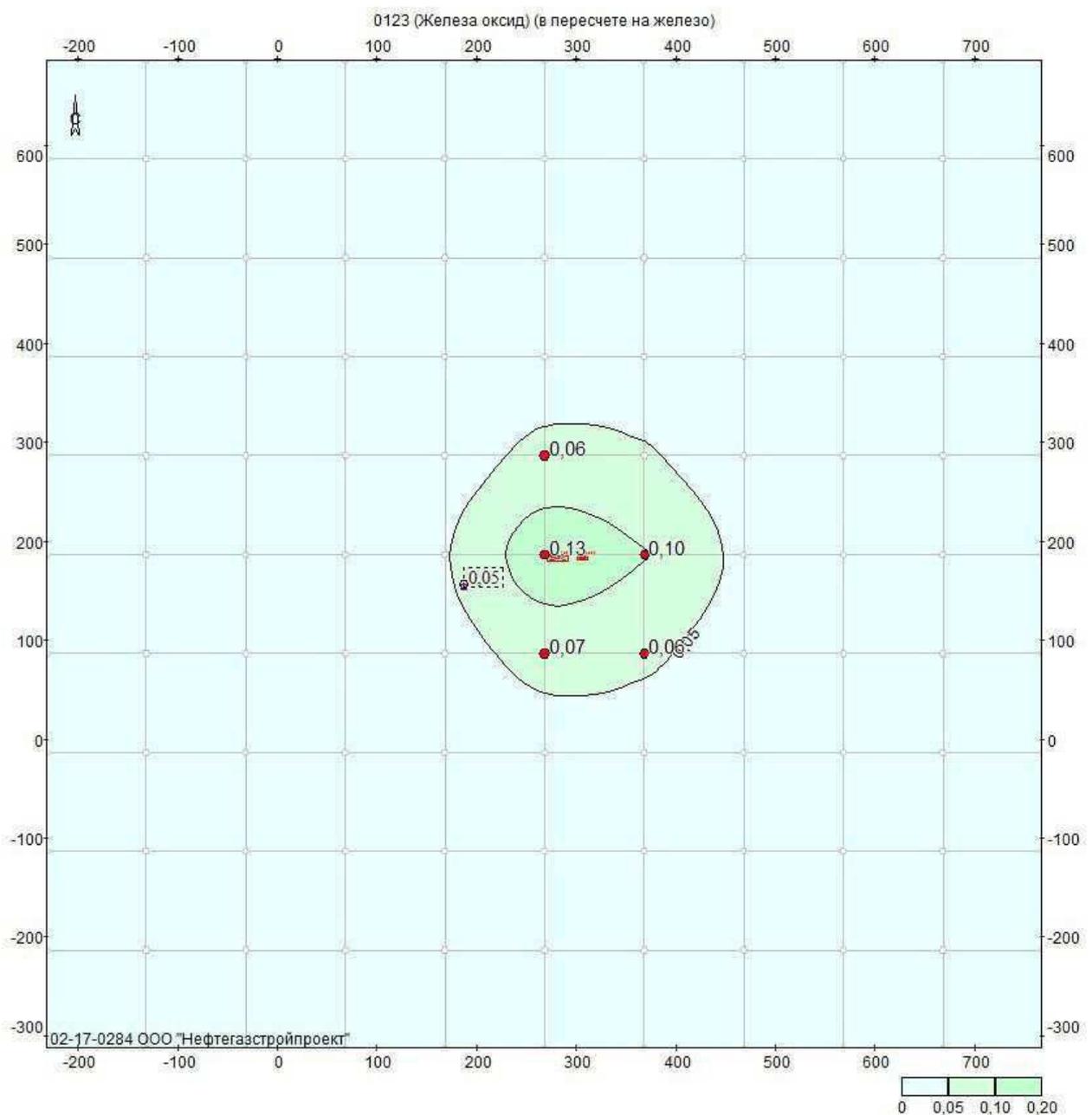
№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон (д. ПДК)	Фон до искл.	Тип точки
---	---------------	---------------	---------------	-----------------------	----------------	----------------	-----------------	-----------------	--------------

Вещество: 0123 (Железа оксид) (в пересчете на железо)

1	186	158	2	0,05	78	0,75	0,000	0,000	0
---	-----	-----	---	------	----	------	-------	-------	---

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

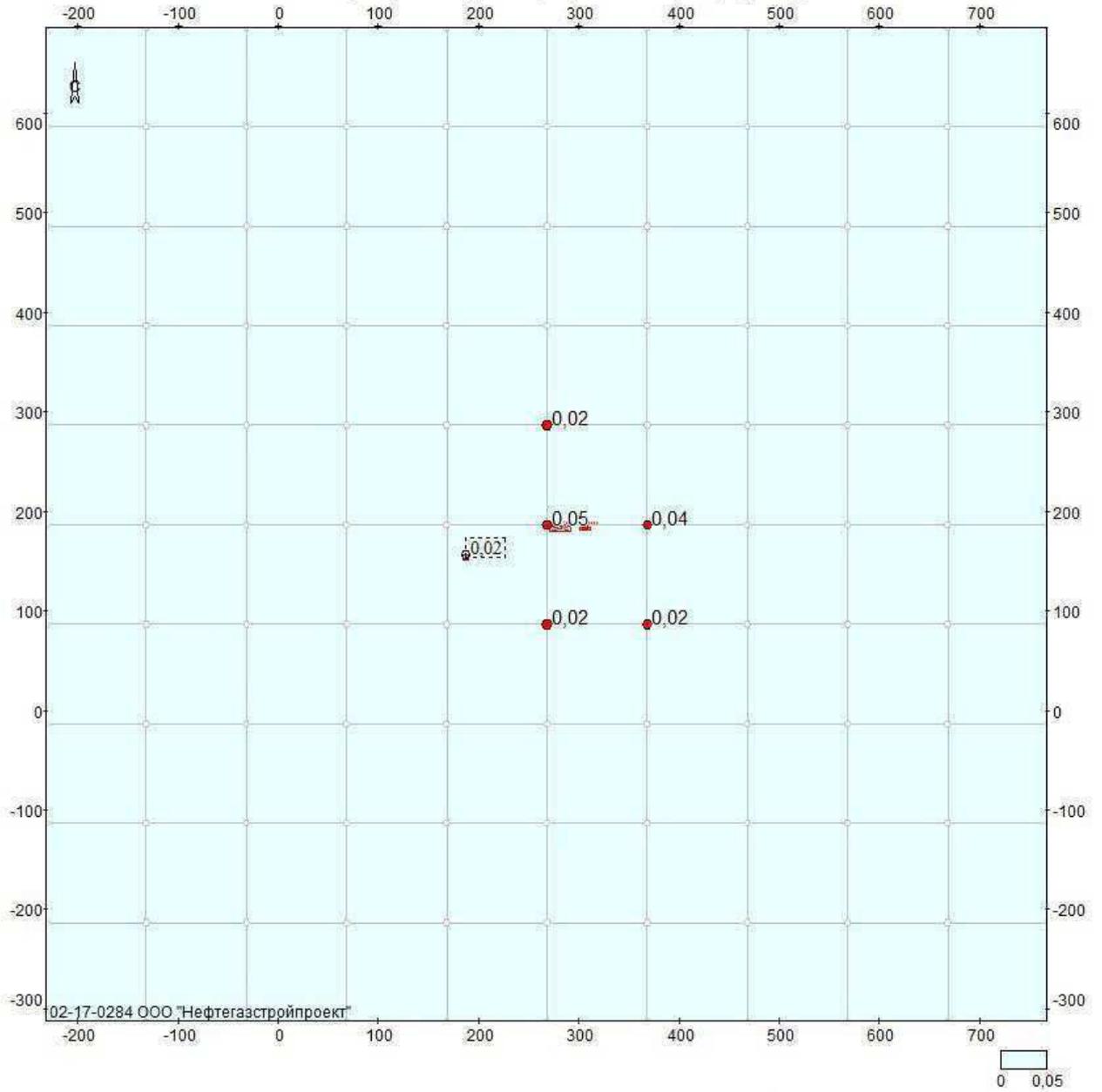
1	186	158	2	0,02	78	0,75	0,000	0,000	0
Вещество: 0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)									
1	186	158	2	0,84	74	0,75	0,280	0,280	0
Вещество: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)									
1	186	158	2	0,05	74	0,75	0,010	0,010	0
Вещество: 0328 Углерод (Сажа)									
1	186	158	2	0,15	74	0,75	0,000	0,000	0
Вещество: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)									
1	186	158	2	0,05	74	0,75	0,022	0,022	0
Вещество: 0337 Углерод оксид									
1	186	158	2	0,38	75	0,75	0,360	0,360	0
Вещество: 0342 Фториды газообразные									
1	186	158	2	7,7e-3	78	0,75	0,000	0,000	0
Вещество: 2754 Углеводороды предельные C12-C19									
1	186	158	2	0,03	74	0,75	0,000	0,000	0
Вещество: 6009 Азота диоксид, серы диоксид									
1	186	158	2	0,55	74	0,75	0,189	0,189	0
Вещество: 6039 Серы диоксид и фтористый водород									
1	186	158	2	0,03	75	0,75	0,000	0,000	0
Вещество: 6046 Углерода оксид и пыль цементного производства									
1	186	158	2	0,02	75	0,75	0,000	0,000	0
Вещество: 6204 Серы диоксид, азота диоксид									
1	186	158	2	0,55	74	0,75	0,189	0,189	0



02-17-0284 ООО "Нефтегазстройпроект"

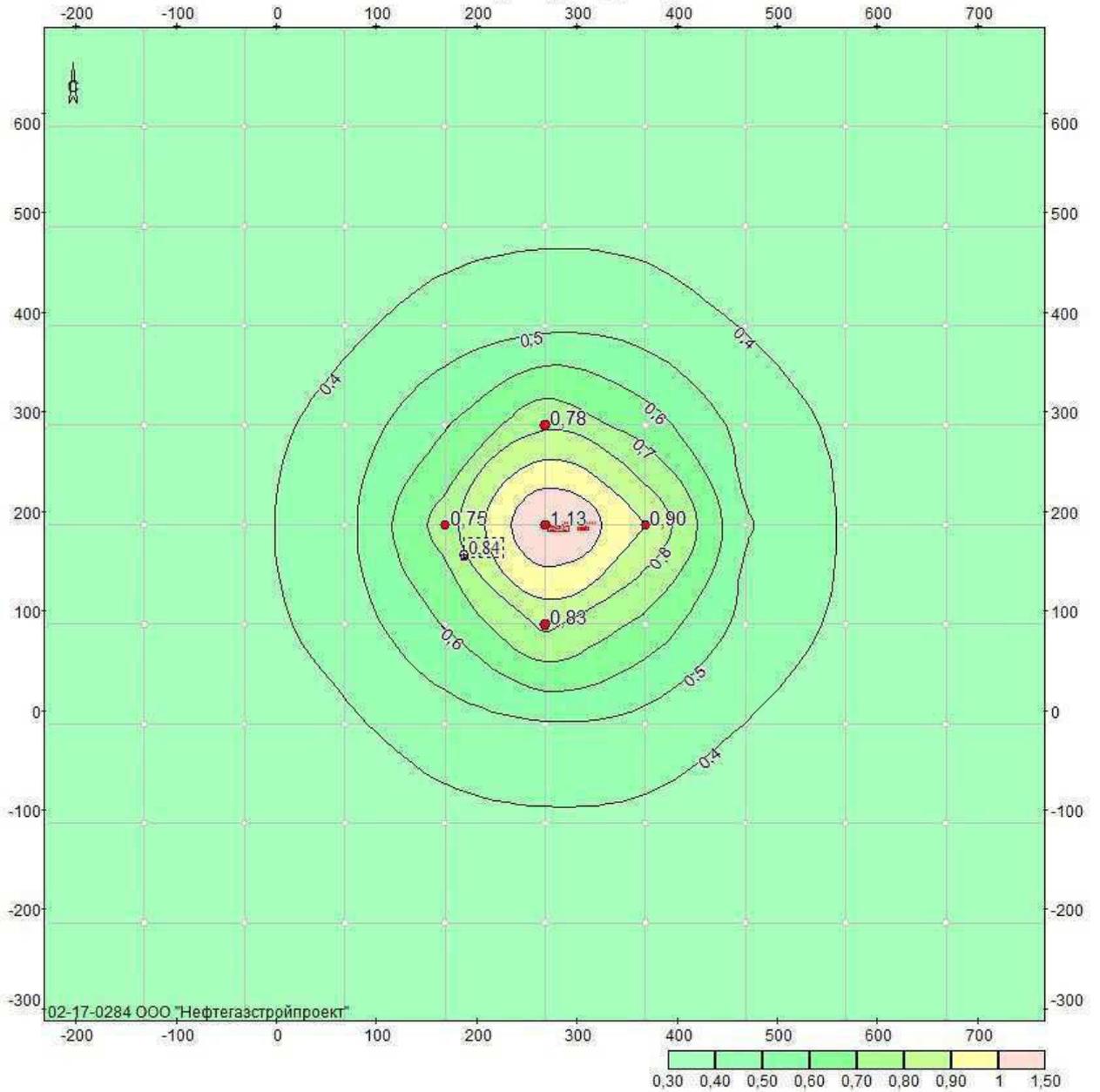
Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
 Масштаб 1:6600

0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)



Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600

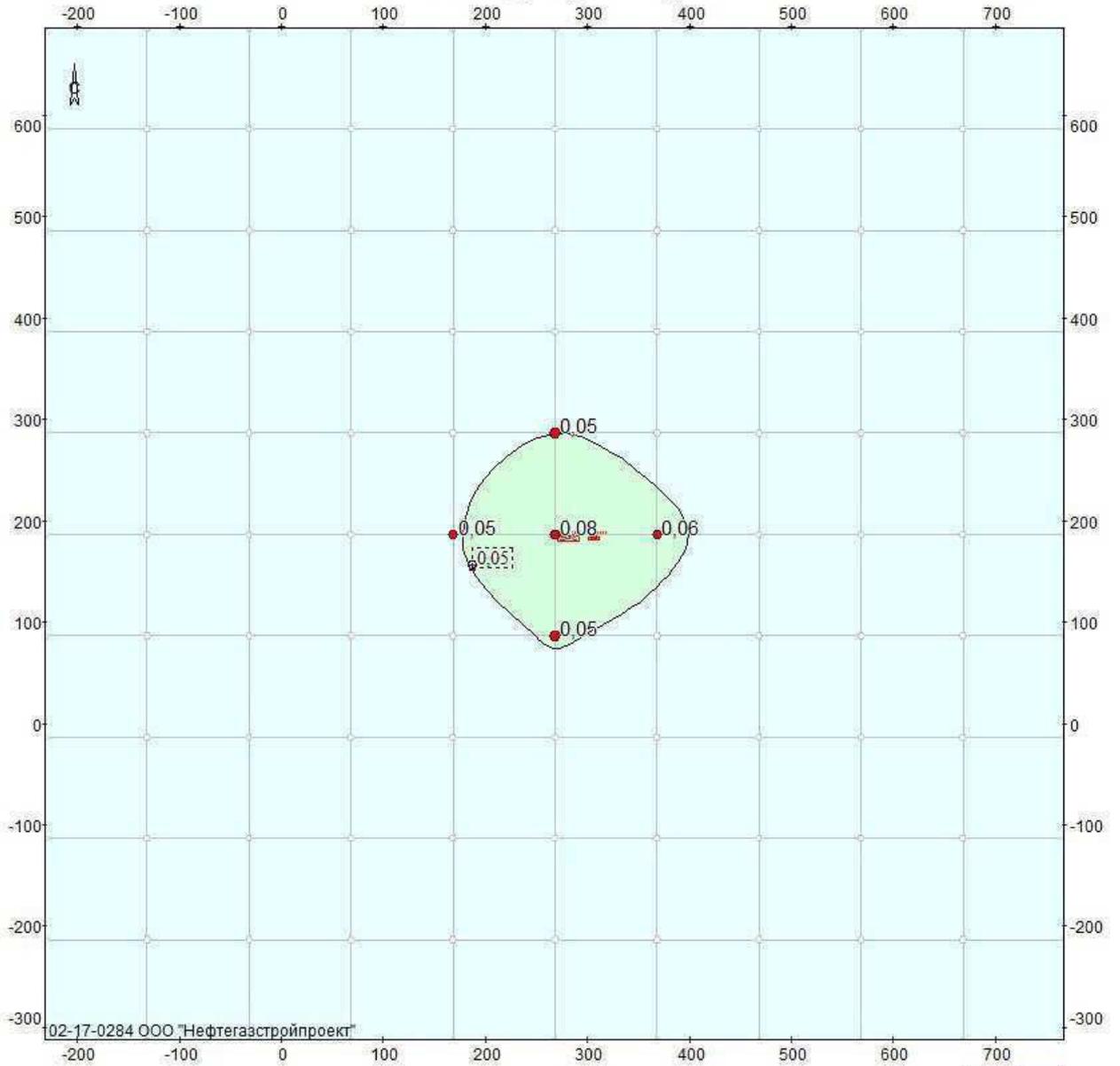
0301 Азота диоксид (Азот (IV) оксид)



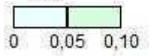
02-17-0284 ООО "Нефтегазстройпроект"

Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600

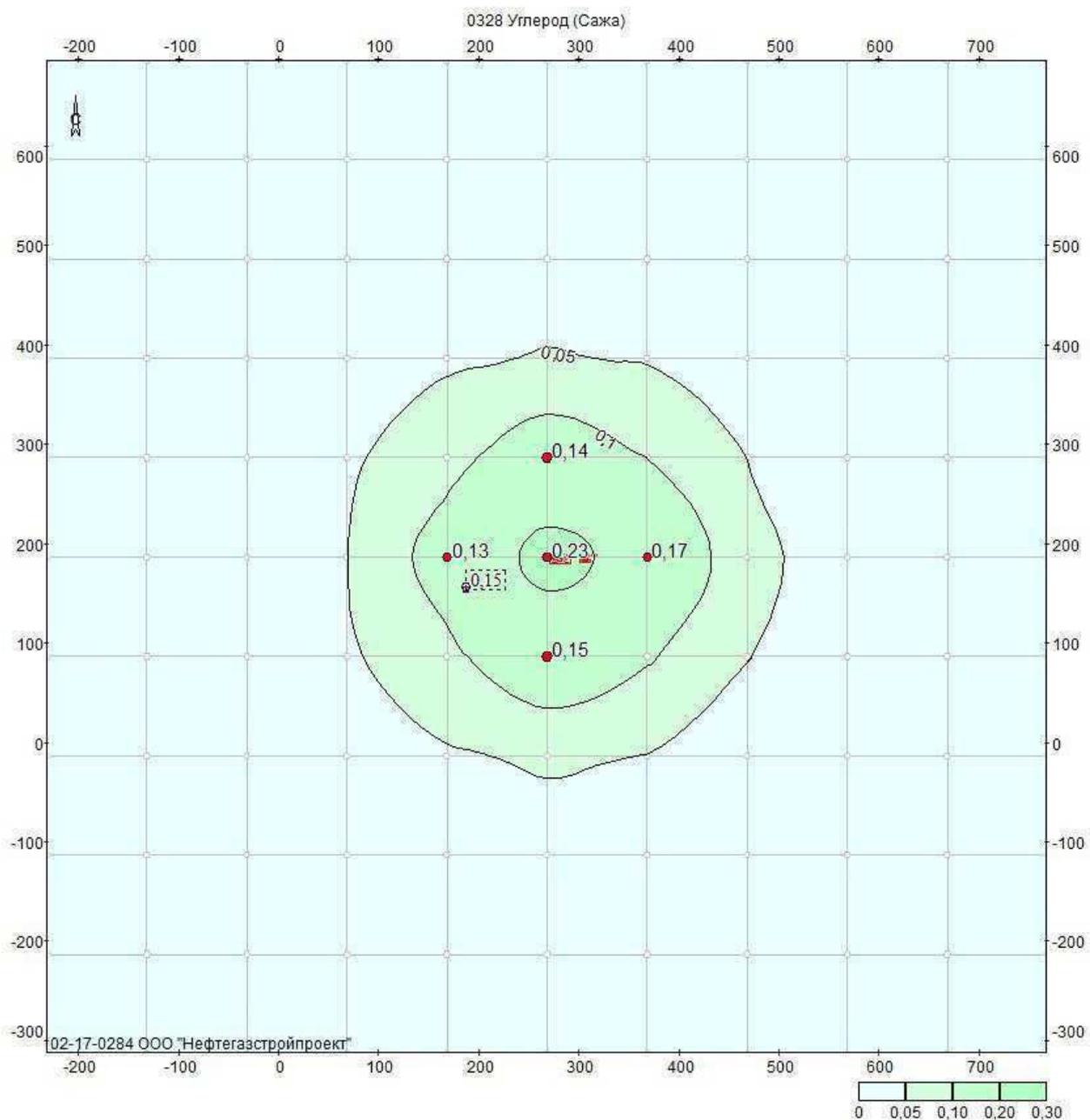
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)



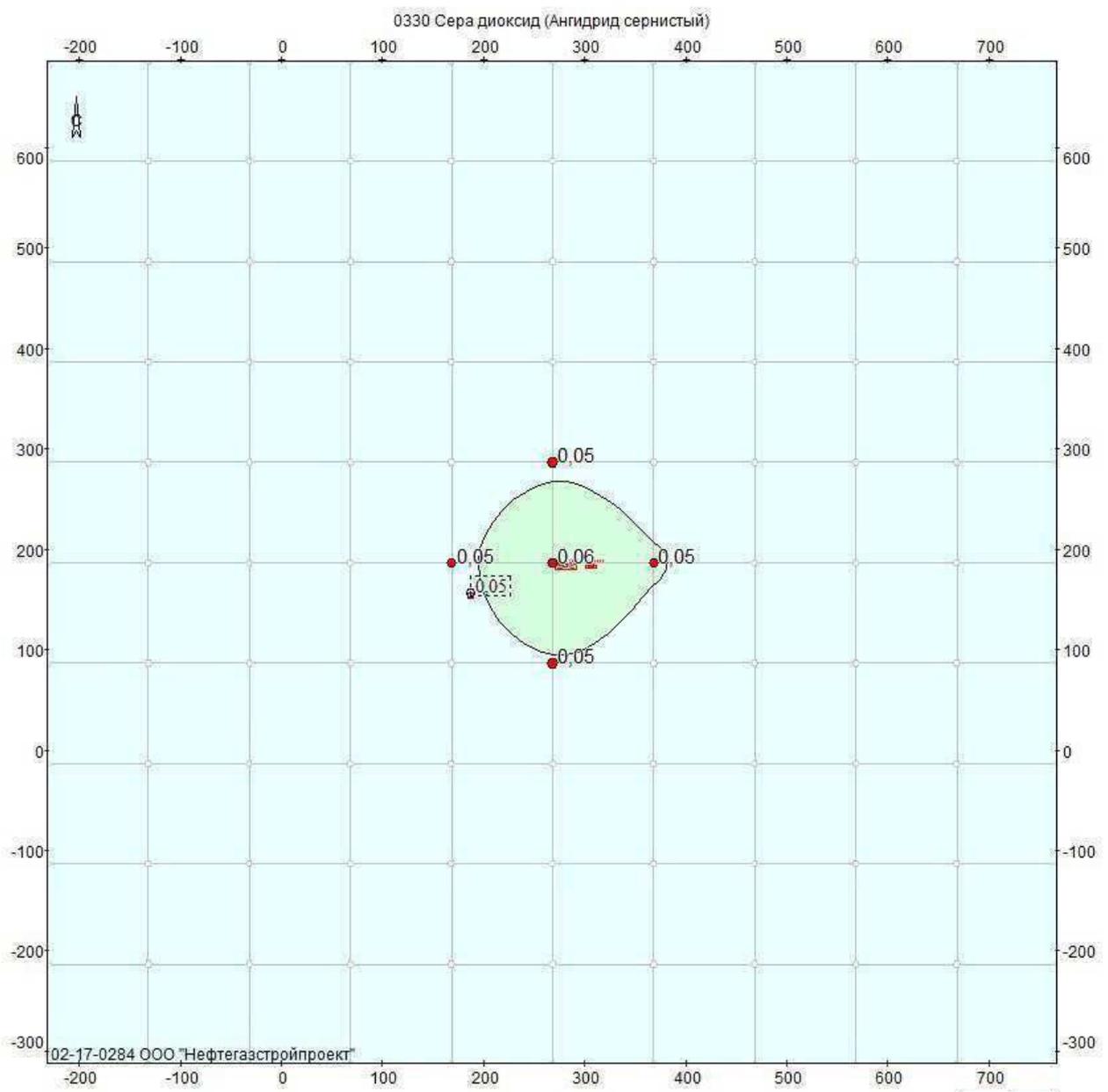
02-17-0284 ООО "Нефтегазстройпроект"



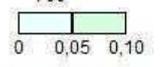
Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600



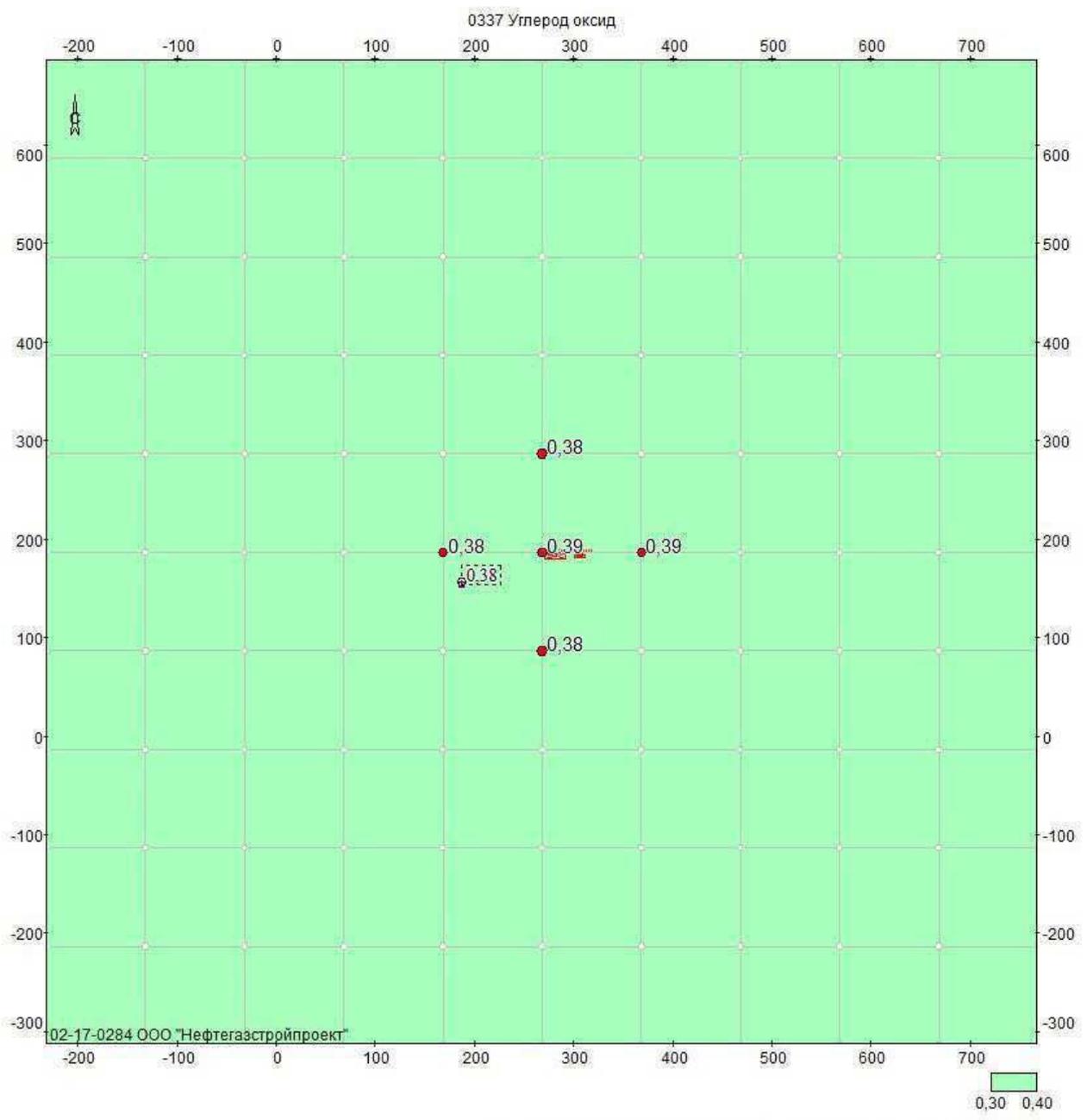
Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
 Масштаб 1:6600



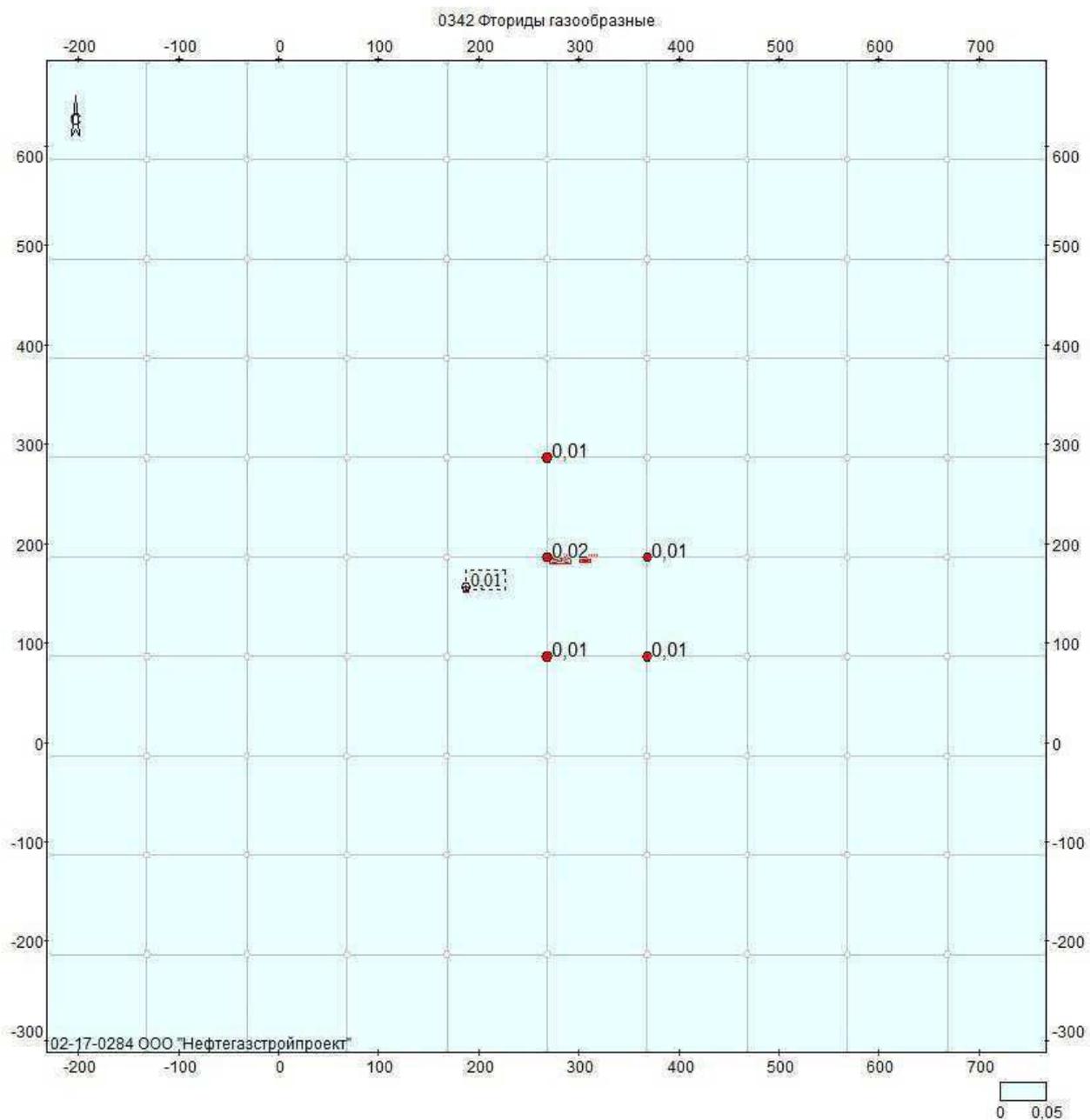
02-17-0284 ООО "Нефтегазстройпроект"



Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
 Масштаб 1:6600



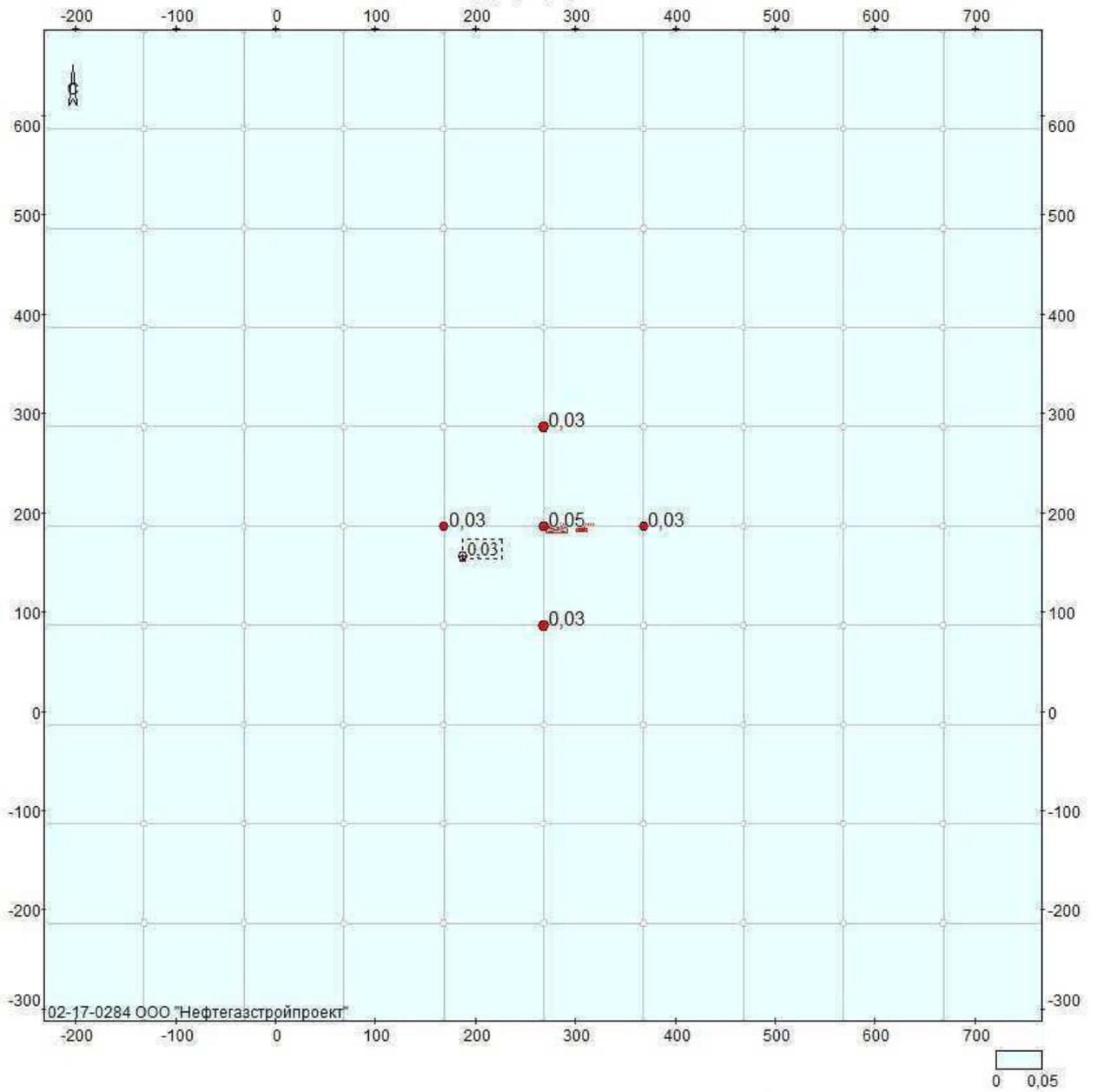
Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600



02-17-0284 ООО "Нефтегазстройпроект"

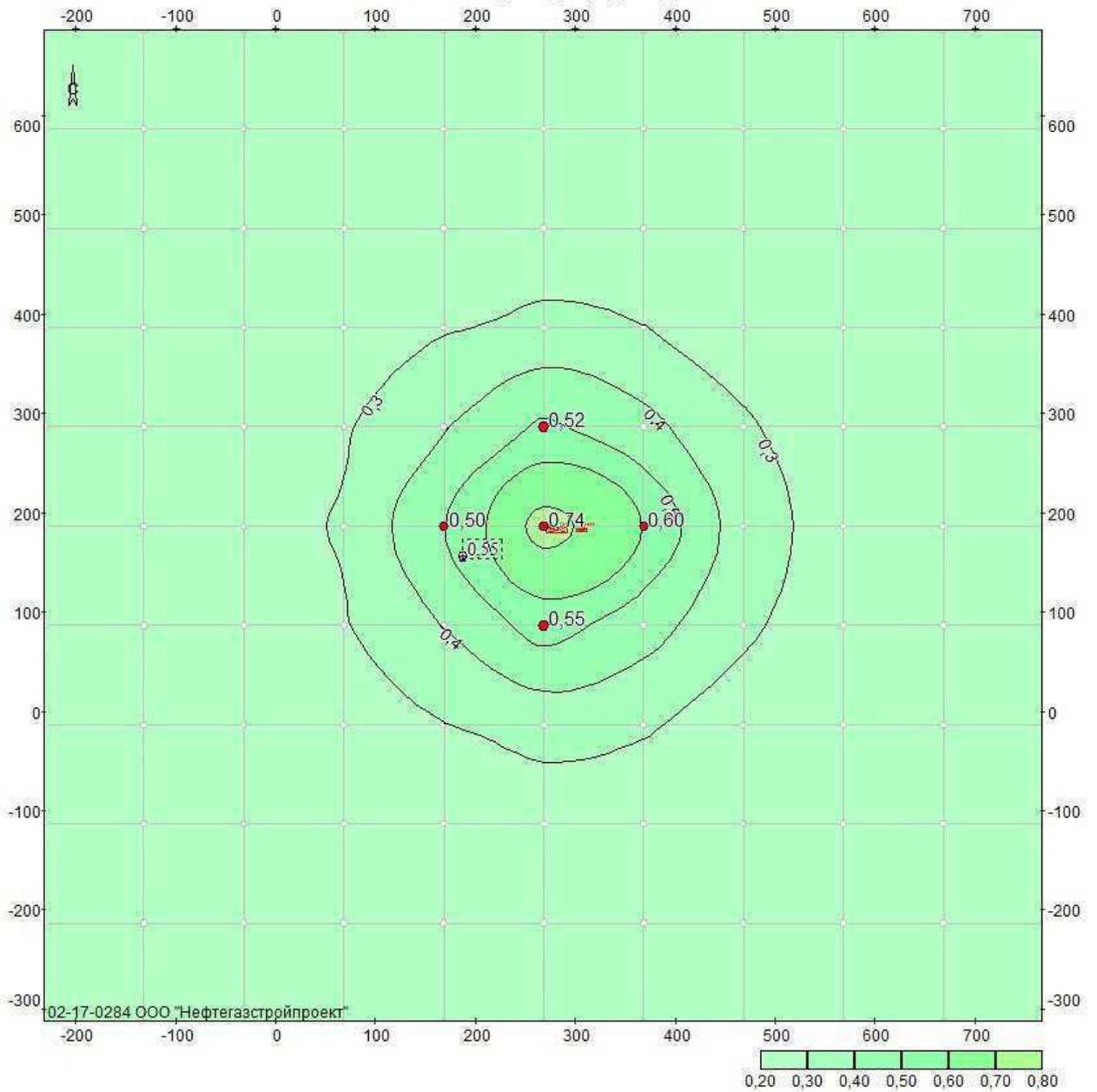
Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
 Масштаб 1:6600

2754 Углеводороды предельные C12-C19



Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600

6009 Азота диоксид, серы диоксид

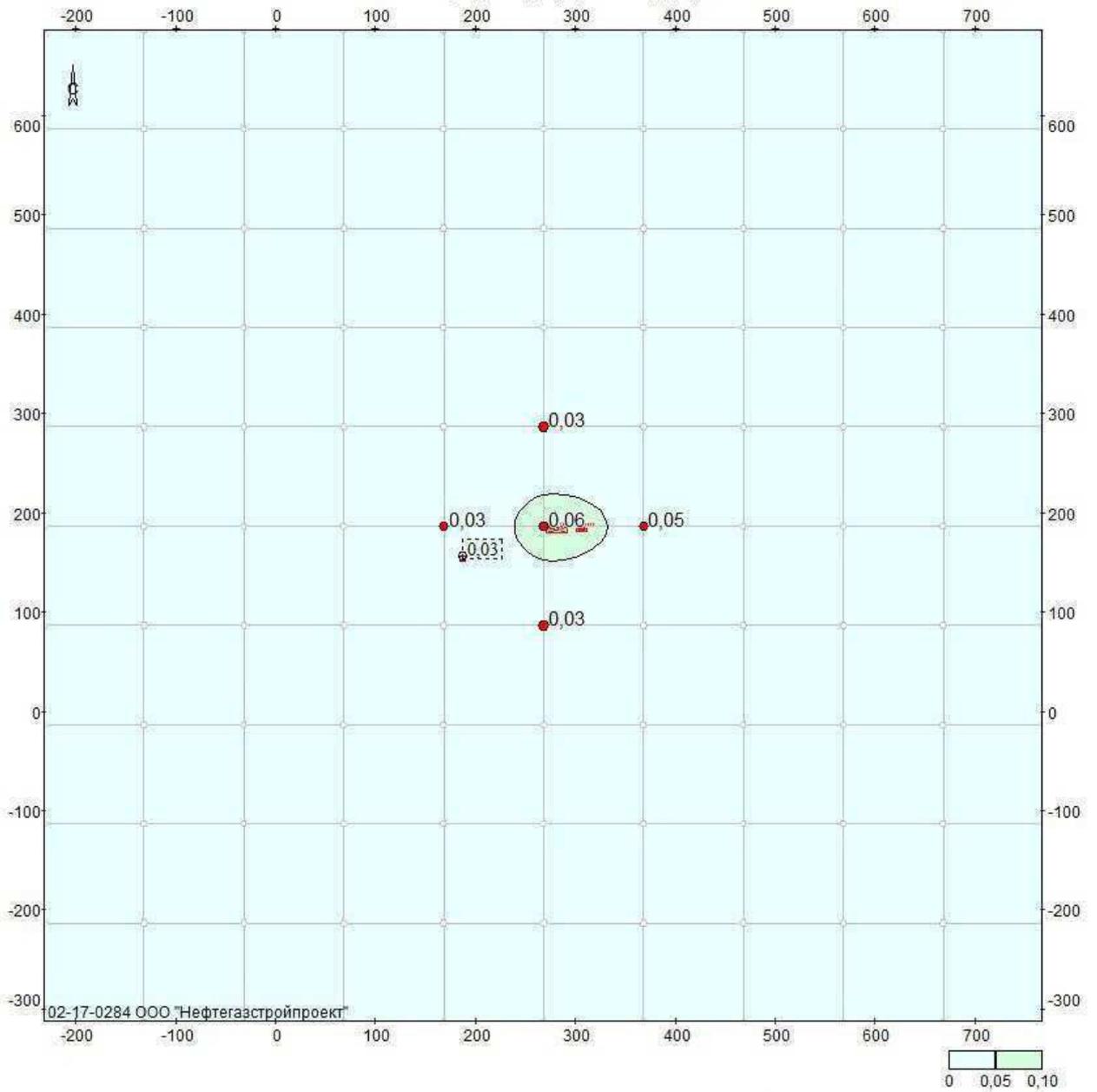


02-17-0284 ООО "Нефтегазстройпроект"

0,20 0,30 0,40 0,50 0,60 0,70 0,80

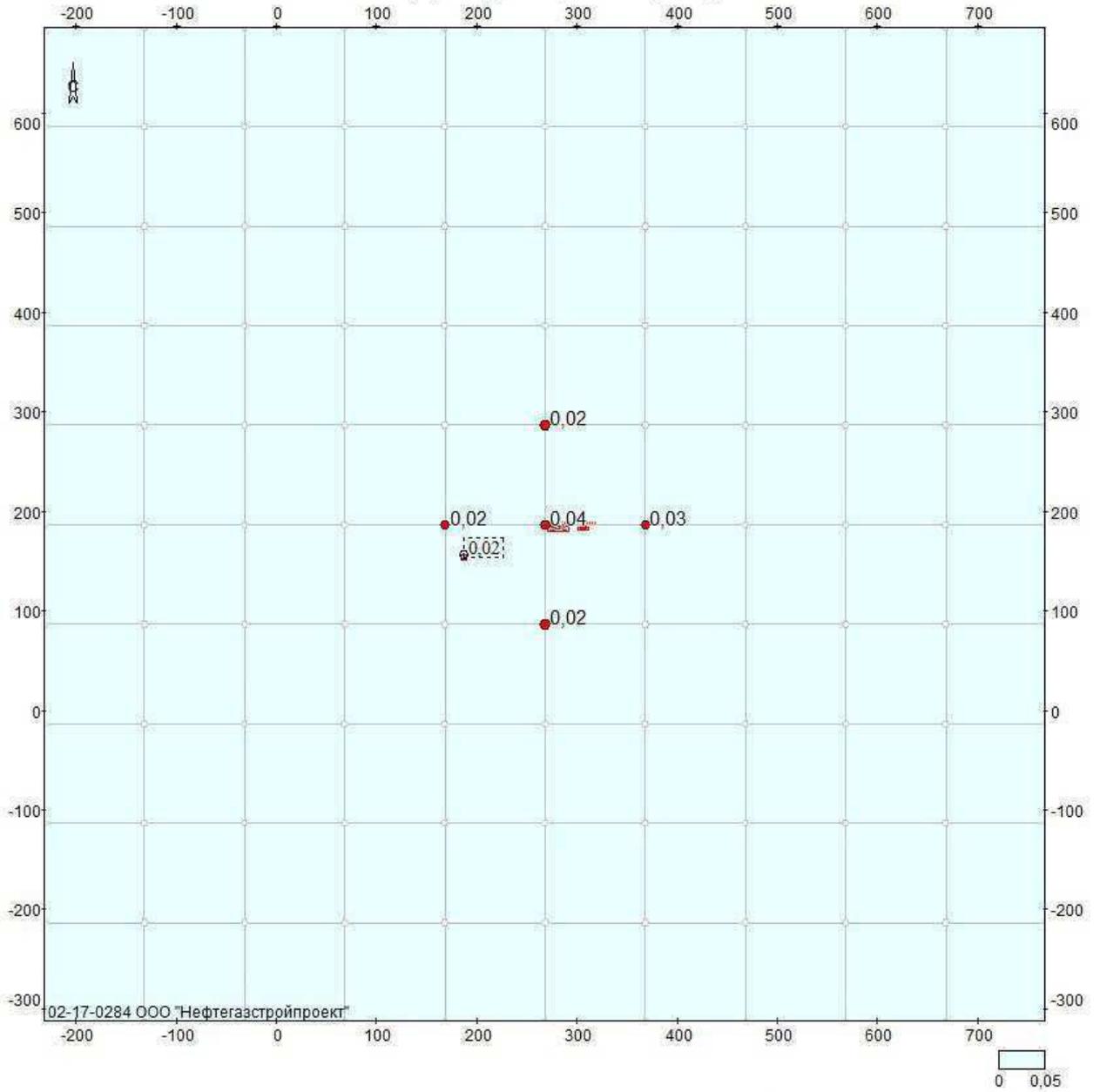
Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600

6039 Серы диоксид и фтористый водород



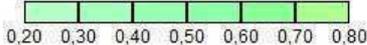
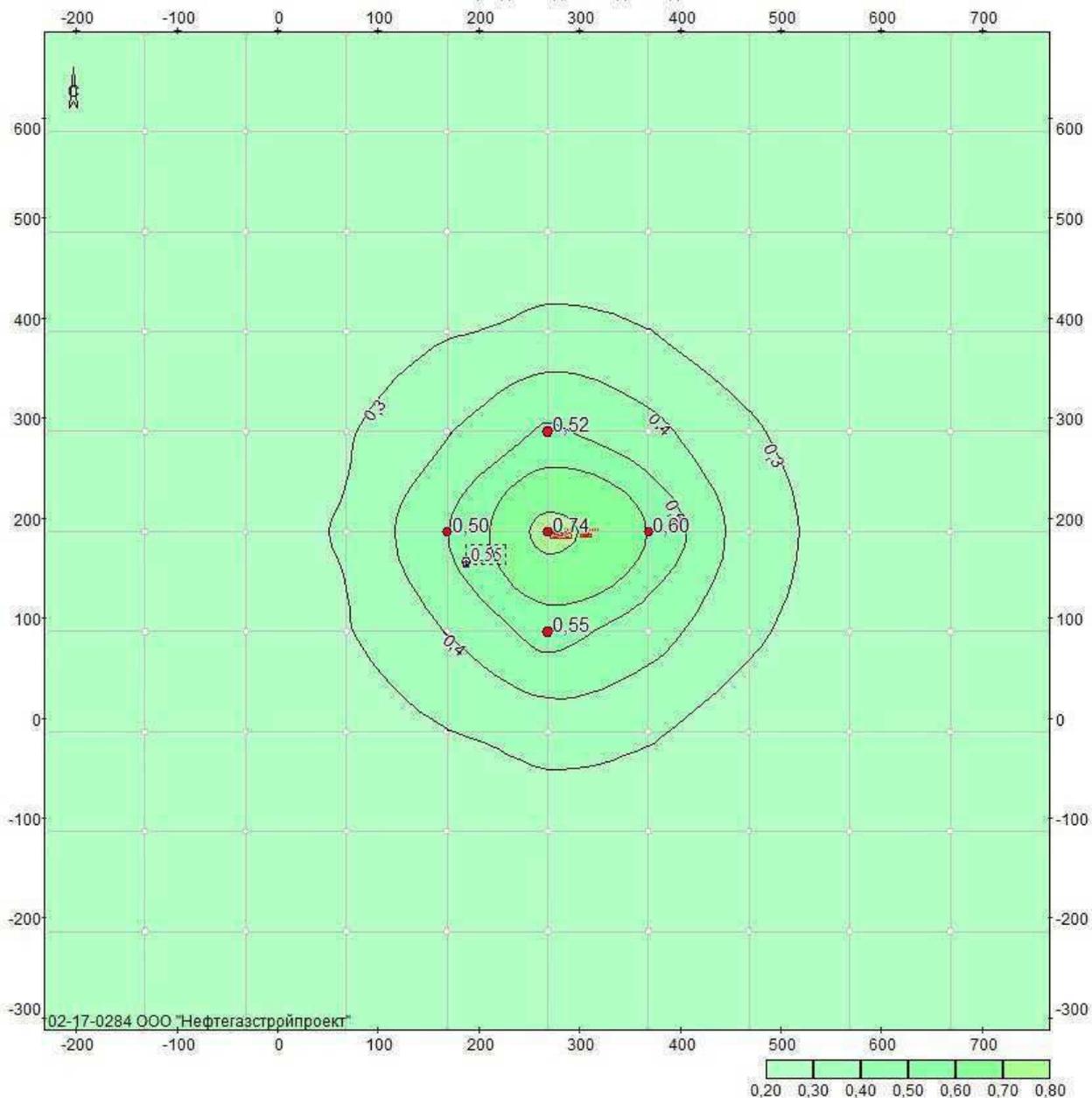
Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600

6046 Углерода оксид и пыль цементного производства



Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600

6204 Серы диоксид, азота диоксид



Объект: 2, Мичаюское месторождение; вар.исх.д. 1; вар.расч.1; пл.1(h=2м)
Масштаб 1:6600

