



Утверждаю  
Исполняющий обязанности  
Главы муниципального района  
«Сосногорск»-  
руководителя администрации  
С.В. Дегтяренко  
" 30 " ноября 2018 г.

## ПРОТОКОЛ СЁРНИГИЖОД

### ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

объекта государственной экологической экспертизы «*Строительство и реконструкция трубопроводов Восточно-Савиноборского нефтяного месторождения. 2 очередь*»

**Место проведения:**

г. Сосногорск,  
зал заседаний администрации  
МР «Сосногорск».

**Время проведения:**

28 ноября 2018 года, 16.00 ч.

**Способ информирования  
общественности:**

1. Сообщение в газете «Северо-Запад» от 23.10.2018 № 237 (7700);
2. Сообщение в газете «Республика» от 13.10.2018 г.;
3. Сообщение в газете «Заря Тимана» от 20.10.2018 г. № 41 (5560).

**Состав рабочей группы:**

- Дегтяренко С.В. – исполняющий обязанности Главы муниципального района «Сосногорск»- руководителя администрации (председатель);
- Мыльникова С.С. – главный специалист отдела строительства, архитектуры и градостроительного кадастра администрации муниципального района «Сосногорск» (секретарь);
- Виноградова Е.К. – руководитель отдела строительства, архитектуры и градостроительного кадастра администрации муниципального района «Сосногорск»
- Дорошенко Е.Н. – главный архитектор администрации муниципального района «Сосногорск».

**От Заказчика:**

- Гуля Г.В. - Ведущий инженер отдела ОТ ПБ и ОС ТПП «Лукойл-Ухтанефтегаз»;
- Бодров К.П. - Ведущий инженер ПООМ ТПП «Лукойл-УНР»;
- Холодницкий Д.А. - Главный инженер проекта ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»;
- Топчиенко А.С. - Зам. главного инженера проекта ПЦ «ПНИПУ-Нефтепроект»;

**Представители общественности:**

Рудковская Н.В.

**Выступил:**

**Дегтяренко С.В.:** Постановлением администрации муниципального района «Сосногорск» от 08.10.2018 № 1617 на 28 ноября 2018 года назначены общественные обсуждения в форме общественных слушаний намечаемого к реализации на территории муниципального района «Сосногорск» объекта экологической экспертизы «*Строительство и реконструкция трубопроводов Восточно-Савиноборского нефтяного месторождения. 2 очередь*»

20 октября 2018 года в газете «Заря Тимана», 13 октября 2018 года в газете «Республика», 23 октября 2018 года в газете «Северо-Запад» была опубликована информация о проведении общественных обсуждений в форме общественных слушаний по данному вопросу. В установленный срок замечаний и предложений от населения не поступило.

Слово предоставляется представителю заказчика общественных обсуждений.

**Заслушали доклад Холодницкого Д.А.:**

По договору с ООО «НИПИ нефти и газа УГТУ» Проектный центр «ПНИПУ-Нефтепроект» выполняет проектные работы по объекту

«Строительство и реконструкция трубопроводов Восточно-Савиноборского нефтяного месторождения. 2 очередь».

Основанием для разработки проекта послужило задание на проектирование «Строительство и реконструкция трубопроводов Д Восточно-Савиноборского нефтяного месторождения. 2 очередь», утвержденное Первым заместителем Генерального директора – Главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» Р.П.Пивоваром от 25.10.2017г.

В административном положении район работ расположен на территории городского округа Вуктыл и Муниципального района «Сосногорск» Республики Коми. Ближайший населенный пункт д. Савинобор расположен в 9 км юго-восточнее.

Участок работ под строительство расположен на землях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», землях лесного фонда ГКУ «Сосногорское лесничество», и землях лесного фонда ГКУ «Вуктыльское лесничество» и на ранее арендованных землях ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

Общая площадь земельных участков на **период строительства объекта** составляет **8,6067 га.**

Проектом предусмотрено 4 этапа строительства:

- 1 этап – Выкидной трубопровод Скважина №4 – ГЗУ-9;
- 2 этап - Выкидной трубопровод Скважина №7 – ГЗУ-9;
- 3 этап - Выкидной трубопровод Скважина №356 - т.вр в тр. «Скв.№2 - ГЗУ-8»
- 4 этап - Выкидной трубопровод Скважина №361 - т.вр в тр. «Скв.№2 - ГЗУ-8»
- 5 этап - Выкидной трубопровод Скважина №402,403 - т.вр в тр.»Скв.№6 - ГЗУ-8»

1, 2 этапы строительства - площадь на период строительства составляет **3,4947 га.** Распределение занимаемых земель 1, 2 этапов следующее:

-земли лесного фонда – **2,5815 га.**

-земли лесного фонда, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,1854 га.**

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» - **0,7278**

3 этап строительства - площадь на период строительства составляет **0,2528 га.**

Распределение занимаемых земель 3 этапа следующее:

-земли лесного фонда – **0,0728** га;

-земли лесного фонда, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,0624** га.

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,1176** га.

4 этап строительства - площадь на период строительства составляет **2,1847** га.

Распределение занимаемых земель 4 этапа следующее:

-земли лесного фонда – **1,8105** га;

-земли лесного фонда, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,2210** га.

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,1532** га.

5 этап строительства - площадь на период строительства составляет **2,6745** га.

Распределение занимаемых земель 5 этапа следующее:

-земли лесного фонда – **2,1266** га;

-земли лесного фонда, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,4799** га.

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,0680** га.

Общая площадь земельных участков на **период демонтажа** составляет **3,1805** га.

1 этап строительства - площадь на период строительства составляет **0,5802** га.

Распределение занимаемых земель 1 этапа следующее:

-земли лесного фонда – **0,3111** га.

-земли лесного фонда, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,1283** га.

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической

деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» - **0,1408**

2 этап строительства - площадь на период строительства составляет **0,1083** га.

Распределение занимаемых земель 2 этапа следующее:

-земли лесного фонда – **0,0425** га;

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,0658** га.

3, 4 этапов строительства - площадь на период строительства составляет **1,6720** га.

Распределение занимаемых земель 3, 4 этапов следующее:

-земли лесного фонда – **0,7259** га;

-земли лесного фонда, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,6097** га.

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,3364** га.

5 этап строительства - площадь на период строительства составляет **0,8200** га.

Распределение занимаемых земель 5 этапа следующее:

-земли лесного фонда – **0,0321** га;

-земли лесного фонда, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,6739** га.

-земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, ранее отведенные ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» – **0,6570** га.

Проектом предусмотрено строительство выкидных линий от скважин №№ 4, 7, 356, 361, 402,403. К строительству приняты трубы стальные бесшовные, горячедеформированные, ГОСТ 8732-78 Ø 89х6 из стали 20. Основной способ укладки труб – подземный. Глубина заложения трубопровода, принимается 1,0 м до верха трубы.

Влияние на окружающую среду при строительстве незначительное связано с работой строительной техники.

Основные характеристики объекта:

- протяженностью

1 этап - 0,141км

2 этап - 1,213км

3 этап - 0,084км

4 этап - 0,87км

5 этап - 1,083км

- выкидные линии относятся к III классу, категории Н.

Образовавшиеся отходы временно накапливаются на специализированных площадках и по мере накопления вывозятся транспортом Подрядчика на специализированное предприятие, осуществляющее прием отходов по предварительно заключенному Подрядчиком договору.

относятся к умеренно опасным (3-й класс), малоопасным (4-й класс) и практически неопасным (5-й класс) для окружающей природной среды. Структура отходов по классам опасности представлена в таблице.

Всего в период строительства проектируемых объектов и демонтажа образуется 62,7872 т отходов.

Таблица – Структура отходов по классам опасности

Класс опасности отходов	Количество, т	%	Класс опасности отходов	Количество, т	%
1 этап. Выкидной трубопровод Скважина №4 – ГЗУ-9 (в т.ч. демонтаж)					
Строительство			Демонтаж		
III	0,0003	0,04045853	III	0	
IV	0,6963	93,9042481	IV	3,616	79,614258
V	0,0449	6,05529332	V	0,9259	20,385742
Всего	0,7415	100	Всего	4,5419	100
2 этап. Выкидной трубопровод Скважина №7 – ГЗУ-9 (в т.ч. демонтаж)					
Строительство			Демонтаж		
III	0,0017	0,03808158	III	0	
IV	1,3947	31,2425797	IV	0,669	41,980422
V	3,0677	68,7193387	V	0,9246	58,019578
Всего	4,4641	100	Всего	1,5936	100
3 этап. Выкидной трубопровод Скважина №356 - т.вр в тр. "Скв.№2 - ГЗУ-8"					
Строительство			Демонтаж		
III	0,0002	0,02460025	III		

IV	0,6962	85,6334563	IV		
V	0,1167	14,3542435	V		
Всего	0,813	100	Всего		
4 этап. Выкидной трубопровод Сквжина №361 - т.вр в тр. "Скв.№2 - ГЗУ-8"					
Строительство			Демонтаж		
III	0,0012	0,01662303	III	-	-
IV	1,394	19,3104213	IV	18,922	93,142998
V	5,8237	80,6729557	V	1,393	6,8570022
Всего	7,2189	100	Всего	20,315	100
5 этап. Выкидной трубопровод Сквжина №402,403 - т.вр в тр. "Скв.№6 - ГЗУ-8"					
Строительство			Демонтаж		
III	0,0015	0,02397009	III		-
IV	1,3942	22,2793953	IV	<b>15,424</b>	91,459474
V	4,8621	77,6966346	V	<b>1,4403</b>	8,5405264
Всего	6,2578	100	Всего	<b>16,8643</b>	100

Нефть из демонтируемого участка нефтепровода вывезти на УПСВ «Северный Савинобор» в объеме:

1 Этап: V- 0,66 м3

2 Этап: V- 0,29 м3

4 Этап: V- 3,34 м3

5 Этап: V- 2,69 м3;

После пропарки нефтесодержащую жидкость удалить до полного опорожнения демонтируемого нефтепровода и вывезти на УПСВ «Северный Савинобор в объеме:

1 Этап: V- 0,66 м3

2 Этап: V- 0,157 м3

4 Этап: V- 3,34 м3

5 Этап: V- 2,69 м3;

ТБО и отходы материалов, образовавшиеся в период строительства вывозятся на городской полигон ТБО в г. Ухта, эксплуатирующая организация МУП «Ухтаспецавтодор» МОГО «Ухта», согласно лицензии № 011-00034 от 06.02.17

Порубочные остатки (сучья, ветви пни от лесоразработок) измельчаются лесной фрезой на базе трактора до фракции размером не

более 10 мм, с дальнейшим мульчированием почвы в полосе отвода и последующей вспашкой территории.



Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				ФККО	СП 2.1.7.1 386-03	агрегатное состояние	состав по компонентам			количество, т (т/период)	цель	количество, т (т/период)	Вид объекта	
<b>3 этап. Выкидной трубопровод Скважина №356 - т.вр в тр. "Скв.№2 - ГЗУ-8"</b>														
Итого отходов III класса опасности, т:								0,0002						
Итого отходов IV класса опасности, т:								0,6962						
Итого отходов V класса опасности, т:								0,1167						
Итого отходов за период строительства, т:								0,8130						
<b>4 этап. Выкидной трубопровод Скважина №361 - т.вр в тр. "Скв.№2 - ГЗУ-8"</b>														
Итого отходов III класса опасности, т:								0,0012						
Итого отходов IV класса опасности, т:								1,3940						
Итого отходов V класса опасности, т:								5,8237						
Итого отходов за период строительства, т:								7,2189						
<b>Демонтаж</b>														
Итого отходов IV класса опасности, т:								18,9220						
Итого отходов V класса опасности, т:								1,3930						
Итого отходов за период демонтажа, т:								20,3150						
<b>5 этап. Выкидной трубопровод Скважина №402,403 - т.вр в тр. "Скв.№6 - ГЗУ-8"</b>														
Итого отходов III класса опасности, т:								0,0015						

Наименование отходов	Код по Федеральному классификационному каталогу отходов	Производство, где образуются отходы	Опасные свойства отходов	Класс опасности		Физико-химическая характеристика отходов		Количество отходов, т (т/период)	Условия накопления отхода	Передано другим организациям		Размещено на собственных объектах		Примечание
				ФККО	СП	агрегатное состояние	состав по компонентам			количество, т (т/период)	цель	количество	Вид объекта	
Итого отходов IV класса опасности, т:														
Итого отходов V класса опасности, т:														
Итого отходов за период строительства, т:														
Итого отходов за период демонтажа, т:														

Демонтаж

Итого отходов IV класса опасности, т:														
Итого отходов V класса опасности, т:														
Итого отходов за период демонтажа, т:														

В процессе проведения общественных обсуждений поступили следующие вопросы:

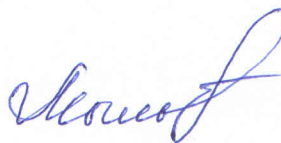
Вопрос	Ответ
Дорошенко Е.К. В связи с чем встал вопрос реконструкции трубопроводов?	Холодницкий Д.А. Износ

Дегтяренко С.В. выступил с заключительным словом, разъяснил порядок подготовки протокола общественных обсуждений, его подписания.

По результатам обсуждений принято решение:

1. Негативного отношения общественности к намечаемой деятельности **не выявлено.**
2. Считать общественные обсуждения в форме общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду при реализации проекта «Строительство и реконструкция трубопроводов Восточно-Савиноборского нефтяного месторождения. 2 очередь» состоявшимися.
3. Рекомендовать рассматриваемый проект для прохождения государственной экологической экспертизы.
4. Реализацию проекта строительства объекта осуществить после получения положительного заключения государственной экспертизы.

Секретарь



С.С. Мыльникова

Представитель заказчика

Представитель общественности



Н.В. Рудковская

# Общественные слушания

28 ноября 2018 г.

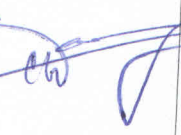
г. Сосногорск

Заказчик:

Тема:

«Строительство и реконструкция трубопроводов Восточно-Савиноборского нефтяного месторождения. 2 очередь».

Присутствующие:

№ п/п	Ф.И.О.	Предприятие, организация, занимаемая должность	Адрес, номер телефона	Подпись
1	2	3	4	
1	Дегтяренко Сергей Васильевич	Исполняющий обязанности Главы муниципального района «Сосногорск»-руководителя администрации(председатель)	г. Сосногорск Б-б мкр, 40-37 89129463855	
2	Виноградова Елена Константиновна	Руководитель отдела строительства, архитектуры и градостроительного кадастра администрации муниципального района «Сосногорск»		
3	Мыльникова Светлана Станиславовна	Главный специалист отдела строительства, архитектуры и градостроительного кадастра администрации муниципального района «Сосногорск»		
4	Дорошенко Елена Николаевна	Главный архитектор администрации муниципального района «Сосногорск»		
5	Колесниченко Дмитрий Александрович	Главный инженер проекта ПИ «ПНИПУ-Нефтепроент»	89226408481	
6	Тоймиско Антон Сергеевич	Зам. Главного инженера ПИ «ПНИПУ-Нефтепроент»	89824890663	
7	Варров Константин Викторович	Ведущий инженер ПОСМ ТМ, Курейк-УИП	89125647723	
8	Тум Валерий Васильевич	Ведущий инженер ТМ, Курейк-УИП	89129498628	