



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 20.12.2017 № 150-п

О подготовке документации по планировке территории в границах городского округа Отрадный и муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области для размещения линейного объекта «Техническое перевооружение напорного нефтепровода УКПН-2 – УКПН-1 (обессоленная) (замена аварийных участков)»

В соответствии с частью 3 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, частью 4 статьи 3 Закона Самарской области «О градостроительной деятельности на территории Самарской области», на основании заявления акционерного общества «Самаранефтегаз» (далее – АО «Самаранефтегаз») в целях обеспечения подготовки документации по планировке территории для размещения линейного объекта «Техническое перевооружение напорного нефтепровода УКПН-2 – УКПН-1 (обессоленная) (замена аварийных участков)» в границах городского округа Отрадный и муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Разрешить АО «Самаранефтегаз» осуществить подготовку проекта планировки территории и проекта межевания территории в составе документации по планировке территории в границах городского округа Отрадный и муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области для размещения линейного объекта «Техническое перевооружение напорного нефтепровода УКПН-2 – УКПН-1 (обессоленная) (замена аварийных участков)» согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить прилагаемое задание на выполнение инженерных изысканий.

3. Рекомендовать АО «Самаранефтегаз» представить подготовленную документацию по планировке территории на согласование и утверждение в порядке, установленном действующим законодательством.

4. Направить уведомление о принятом решении о подготовке документации по планировке территории главам городского округа Отрадный, сельских поселений Муханово, Черновка муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области в течение десяти дней со дня принятия такого решения.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на временно исполняющего обязанности заместителя министра строительства Самарской области Чекмарева В.О.

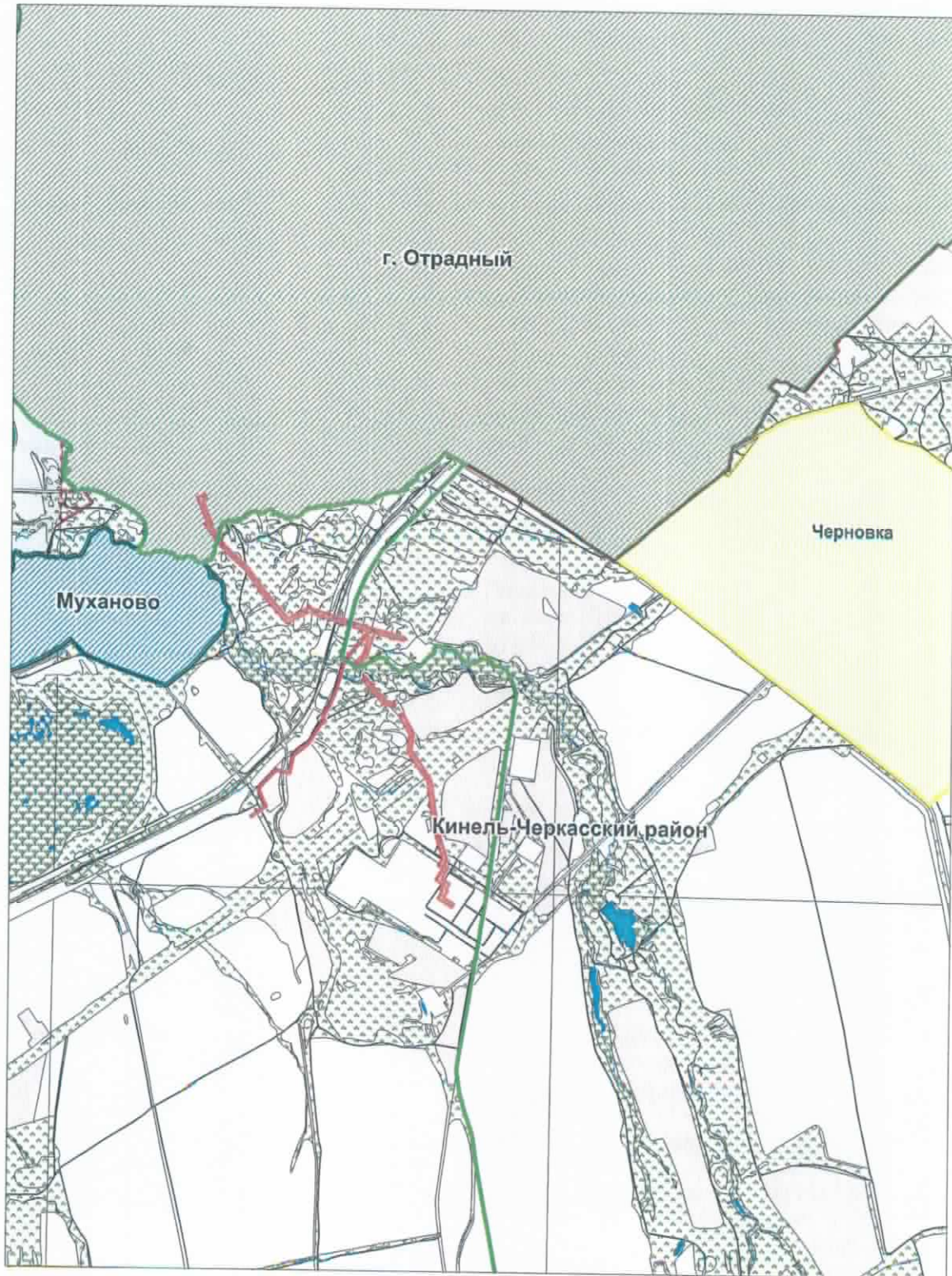
И.о. министра строительства
Самарской области



А.И.Баранников

Схема расположения земельного участка для строительства объекта
4335П АО "Самаранефтегаз": "Техническое перевооружение напорного
нефтепровода УКПН-2 - УКПН-1 (обессоленная)
(ПК0+00-ПК14+15, ПК15+20-ПК18+60; ПК23+10 - ПК44+00)"
в границах сельских поселений Муханово и Черновка и городского
округа Отрадный муниципального района Кинель-Черкасский Самарской области
Масштаб 1:50000

Приложение 1
к приказу Министерства строительства
Самарской области
от 20.12.2017 № 150-1



 - границы поселений

ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

Наименование объекта:	Техническое перевооружение напорного нефтепровода УКПН-2 - УКПН-1 (обессоленная) (замена аварийных участков)
Вид строительства:	Техническое перевооружение
Стадия проектирования:	Проектная документация Рабочая документация
Местоположение объекта:	Самарская область, г.о. Отрадный, муниципальный район Кинель-Черкасский
Виды работ:	Инженерно-геодезические, инженерно-геологические, гидрометеорологические, инженерно-экологические изыскания, радиационное обследование
Цель работ:	Изучение топографических, инженерно-геологических, инженерно-экологических, гидрометеорологических условий для принятия проектных решений
Система координат	"МСК - Самаранефтегаз"
Система высот	Балтийская
Площади участков, площадок, (га):	<ol style="list-style-type: none">1. Узел подключения в районе сущ. задвижки № 46 (160x50м), S = 0,8 га; M1:500;2. Площадка забуривания под переход через ж/д пути методом ННБ с электрофицированной задвижкой, S=2,0Га; M1:5003. Площадка выхода под переход через ж/д пути методом ННБ с электрофицированной задвижкой, S=2,8Га, M1:500;4. Переход трассы проектируемого нефтепровода методом ННБ через ж/д, S = 1,75 Га M1:500;5. Точка подключения на УКПН-2, S = 4,1 га M1:500: - в т.ч. нефтепровод 1й вариант (600x50м), - в т.ч. нефтепровод 2й вариант (220x50м),6. Переход через коридор коммуникаций в районе УКПН-2 (300x50м), S = 1,5 Га, M1:500
Линейные сооружения и их протяженность	<ol style="list-style-type: none">1. Проектируемый участок Заменяемого нефтепровода "УКПН-2 - УКПН-1 (обессоленный), L=2080м; - в т.ч. Участок нефтепровода выполняемый проколом, L=45м; - в т.ч. Участок нефтепровода под ж/д путями методом ННБ, L=350м;2. Заменяемый участок нефтепровода "УКПН-2 - УКПН-1 (обессоленный), L=350м;3. Заменяемый участок нефтепровода "УКПН-2 - УКПН-1 (обессоленный), L=1870м;4. Проектируемый участок нефтепровода к проектируемому по объекту 3795П ПНН УКПН-1 НСП «Отрадный» L=400м.5. Проектируемая ВЛ-6 к площадке под электрофицированную задвижку от ВЛ-6кВ Ф-9 ПС-

110/35/6кВ «УКПН-2», L = 1940 м;

6.Проектируемая ВЛ-6 к проектируемой площадке под электрофицированную задвижку от ВЛ-6кВ отпайка УЗАН№3 Ф-18 ПС-110/35/6кВ «Мухановская», L = 260 м;

7.Трасса кабеля анодного заземлителя от площадки электрофицированной задвижки, L=200м;

Электрометрические изыскания:

Поиски и разведка местных строительных материалов:

Изыскания источников водоснабжения

Особые требования к инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям:

Удельное электрическое сопротивление грунта

Нет

Нет

1. Выполнить укрупненный план в местах пересечения с коридором существующих коммуникаций в масштабе 1:500;

2. Топографические планы трасс линейных сооружений выполнить в масштабе 1:2000 с высотой сечения рельефа 1 м;

3. Топографические планы площадок выполнить в масштабе 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м;

4. Выполнить геоэлектрический разрез по трассе выноса кабеля ГАЗ глубиной 50 м;

5. При выполнении инженерно- геодезических изысканий обеспечить выполнение следующих условий:

- материалы инженерно-геодезических изысканий систематизировать в техническом отчете;

- топографо-геодезические работы выполнять в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012, СП 11-104-97;

- изысканные трассы и площадки закрепить на местности и сдать по акту региональному маркшейдеру в соответствии с инструкцией по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности (ВСН 30-81);

- полноту съемки и правильность нанесения подземных коммуникаций согласовать со всеми владельцами пересекаемых коммуникаций;

6. При пересечении трасс магистральных путепроводов указать километраж мест пересечений, а так же согласовать указанный километраж с соответствующей линейной организацией;

7. В местах пересечения с трассами ВЛ выполнить фотосъемку, а также указать номера опор и отметку подвеса провода. Указать название линии или номер фидера, если таковые имеются.

8. В местах подключения к существующим надземным коммуникациям выполнить фотографии.

Требования к гидрометеорологическим изысканиям:

1. Произвести сбор, анализ и обобщение данных о гидрологических и метеорологических условиях района строительства. Особое внимание обратить на экстремальные значения гидрометеорологических характеристик (уровень, расход, климатические и деформационные показатели).

2. Составить гидрологическую характеристику района с описанием водных объектов, пересекаемых трассой или в пределах водосбора которых она проходит, установить по многолетним данным наблюдений Гидрометеослужбы и результатам обследования максимальные исторические уровни.

3. Составить климатическую характеристику района с

экстремальными метеорологическими явлениями, включая температуру и влажность воздуха, скорость и направления ветров, глубину промерзания грунтов, вероятность опасных атмосферных явлений (гололед, изморозь, туман, метели, грозы).

4. Технический отчет выполнить в соответствии с требованиями СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства» с включением следующей информации:

- гидрометеорологическая изученность района;
- климатические условия территории;
- гидрографическая характеристика территории;
- гидрологический режим водных объектов (водный и ледовый режим, химический режим и при необходимости - режим наносов);
- оценка опасных гидрометеорологических процессов и явлений (затопление, русловой процесс, метеорологические проявления);
- расчеты на переходах через водные преграды наивысших расходов, скоростей и уровней воды вероятности 1, 2, 3, 5, 10 %;
- оценка деформационных процессов (тип, скорость, прогноз);
- рекомендации по охране поверхностных вод и мониторингу с установлением водоохраных зон и прибрежных защитных полос;
- выводы и рекомендации для принятия проектных решений.
- Графические приложения:
 - схема района проектирования М 1:25 000;
 - схема гидрометеорологической изученности;
- при наличии переходов трасс через водные преграды - их планы и профили, графики зависимости $Q=f(H)$, $V=f(H)$.

Состав гидрометеорологических работ и расчетных гидрометеорологических характеристик определять в зависимости от вида и назначения сооружения с учетом гидрометеорологической изученности территории согласно п. 9 СП 11-103-97.

Цели инженерно-экологических изысканий

Изучение природных условий и факторов техногенного воздействия проектируемых сооружений на компоненты природной среды, оценка современного состояния их качества, разработка рекомендаций по организации локального геоэкологического мониторинга.

Требования к инженерно-экологическим изысканиям:

Инженерно-экологические изыскания выполнить согласно требованиям СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96) «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» с учетом материалов инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий для корректировки проектных решений в части дополнительных мероприятий, направленных на предотвращение или минимизацию отрицательных экологических и других последствий воздействия сооружения на окружающую среду.

В том числе работы по проведению инженерно-экологических наблюдений и определению фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

**Сведения о ранее выполненных
энергетических изысканиях исследованиях
районе строительства**

Для оптимизации и минимизации полевых и лабораторных работ максимально использовать материалы ранее проведенных изысканий и исследований в районе проектируемого строительства и на смежных участках.

**Сроки и порядок представления
отчетных материалов:**

Представить на бумажном и электронном носителе