



АДМИНИСТРАЦИЯ НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 04.08.2020

№ 1186

г. Нижневартовск

О внесении изменений в приложение
1 к постановлению администрации
района от 08.06.2020 № 836
«Об утверждении документации
по планировке территории»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации и заявлением публичного акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегаз» о изменении проектных решений в части включения дополнительного участка нефтегазопровода длиной 0,08 км, в соответствии с дополнением к заданию на проектирование, без изменения установленных границ зоны размещения проектируемого объекта:

1. Внести в приложение 1 к постановлению администрации района от 08.06.2020 № 836 «Об утверждении документации по планировке территории» изменения, изложив чертеж раздела 1 и пункт 2.1 раздела 2 в новой редакции согласно приложению.

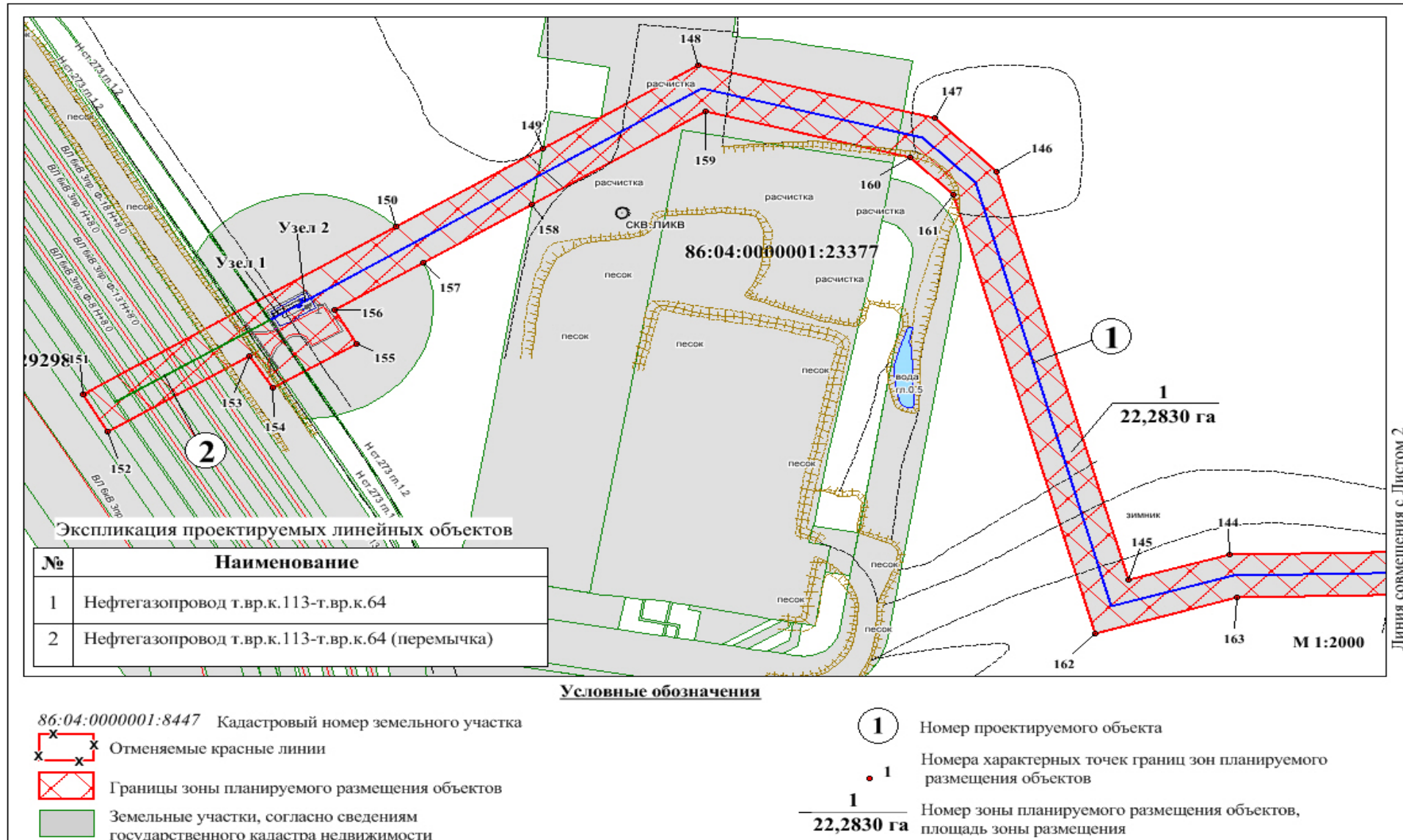
2. Контроль за выполнением постановления возложить на начальника отдела жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и строительства администрации района М.Ю. Канышеву.

Глава района

Б.А. Саломатин

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов по объекту «Рейнжиниринг объектов наземной инфраструктуры Аганского месторождения нефти. Нефтегазопровод т.вр.к.113-т.вр.к.64»
Землепользователь ПАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»
Масштаб 1:2 000

Приложение к постановлению администрации района от 04.08.2020 № 1186



2.1 Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Проектом планировки территории предусматривается строительство следующих объектов:

Нефтегазопровод т.вр.к.113–т.вр.к.64;

Нефтегазопровод т.вр.к.113–т.вр.к.64 (перемычка).

Основные характеристики проектируемых нефтегазопроводов

Таблица 1

№ п/п	Наименование участка	Объем перекачиваемой жидкости/нефти Qж, м3/сут	Длина участка, м
1	2	3	5
1	Нефтегазопровод т.вр.к.113–т.вр.к.64	7069,0	10661,86
2	Нефтегазопровод т.вр.к.113–т.вр.к.64 (перемычка)	7069,0	74,09

Проектируемые трубопроводы относятся к промышленным трубопроводам. Согласно п.7.1.2 ГОСТ Р 55990-2014 проектируемые нефтегазосборные трубопроводы относятся к II классу, как трубопровод номинальным диаметром свыше DN150 до DN 300 мм включительно).

Исходя из потенциальной опасности для жизни и здоровья персонала, возможного ущерба природной среде, а также имуществу объектов промысла, транспортируемые продукты подразделяются на категории в соответствии с таблицей 1 ГОСТ Р 55990-2014, для нефтегазосборного трубопровода - 7 категория продукта.

Категория нефтегазопровода в зависимости от назначения определена "Н1" в соответствии с таблицей 3 ГОСТ Р 55990-2014.

Согласно указанной категории трубопровода, назначаются категории его участков, в соответствии с таблицей 4 ГОСТ Р 55990-2014.

Категории участков трубопроводов

Таблица 2

Наименование участков трубопроводов	Нефтегазопровод
1	2
Переходы через болота Тип II Тип III	C C
Переходы через автомобильные дороги и подъездные дороги к промышленным предприятиям IV, V категории, включая участки по обе стороны дороги длиной 25 м каждый от подошвы насыпи или бровки выемки земляного полотна дороги	C
Узлы пуска и приема ВТУ, узлы линейной запорной арматуры, а так же участки трубопроводов по 250 м, примыкающие к ним	C

Наименование участков трубопроводов	Нефтегазопровод
1	2
Пересечения с коммуникациями в пределах 20 м по обе стороны пересекаемой коммуникации	С
Пересечения с воздушными линиями электропередачи высокого напряжения	С

Для разделения, регулирования и переключения потоков рабочей жидкости, производства обслуживания и ремонта, а также уменьшения отрицательного воздействия на окружающую среду и минимизации потерь перекачиваемого продукта, как при выполнении регламентных работ, так и при аварийных ситуациях, для контроля чрезвычайных ситуаций по трассе трубопроводов предусматривается установка запорной арматуры. Размещение запорной арматуры на трубопроводах выполнено согласно требованиям нормативных документов (ГОСТ Р 55990-2014 п.9.2, СП 284.1325800.2016 п.9.2), технического задания на проектирование, исходя из инженерно-геологических условий района строительства и обеспечения максимальной надежности и экологической безопасности проектируемых трубопроводов.

Узел 1 – предназначен для переключения потоков нефтегазовой эмульсии между нефтесборным трубопроводом от к.113,113б, существующим нефтепроводом Н.ст273, и проектируемыми нефтегазопроводами т.вр.к113-т.вр.к.64 и т.вр. к.113 - т.вр.к.64 (перемычка).

Узел 2 – представляет собой устройство пуска очистных устройств в комплексе с технологической обвязкой и дренажной емкостью, объемом 3 м³.

Узел 3 – представляет собой узел с перспективной задвижкой (Ду250 мм) для подключения к.181.

Узел 4 и Узел 5 – представляют собой узлы с запорной арматурой, с обеих сторон которой предусмотрены манометры.

Узел 6 – представляет собой устройство приема очистных устройств, в комплексе с технологической обвязкой и дренажной емкостью, объемом 3 м³.

На площадках УЗА1 и УЗА2 (пуска СОД) предусматривается устройство насыпи под технологическую площадку, разворотную площадку (размерами 15м x 15м, с дорожной одеждой переходного типа) и технологический подъезд от существующей дороги. На площадке УЗА3 предусматривается устройство насыпи под технологическую площадку. В связи со значительной удаленностью существующих автодорог и тех. проездов обслуживание УЗА3 предполагается спецтранспортом. На площадках УЗА4, УЗА5 и УЗА6 (приема СОД) предусматривается устройство насыпи под технологическую площадку, разворотную площадку (размерами 15м x 15м, с дорожной одеждой переходного типа) и технологический подъезд от существующей дороги.