

Приложение
к постановлению Администрации
Мышкинского района от _____ № _____

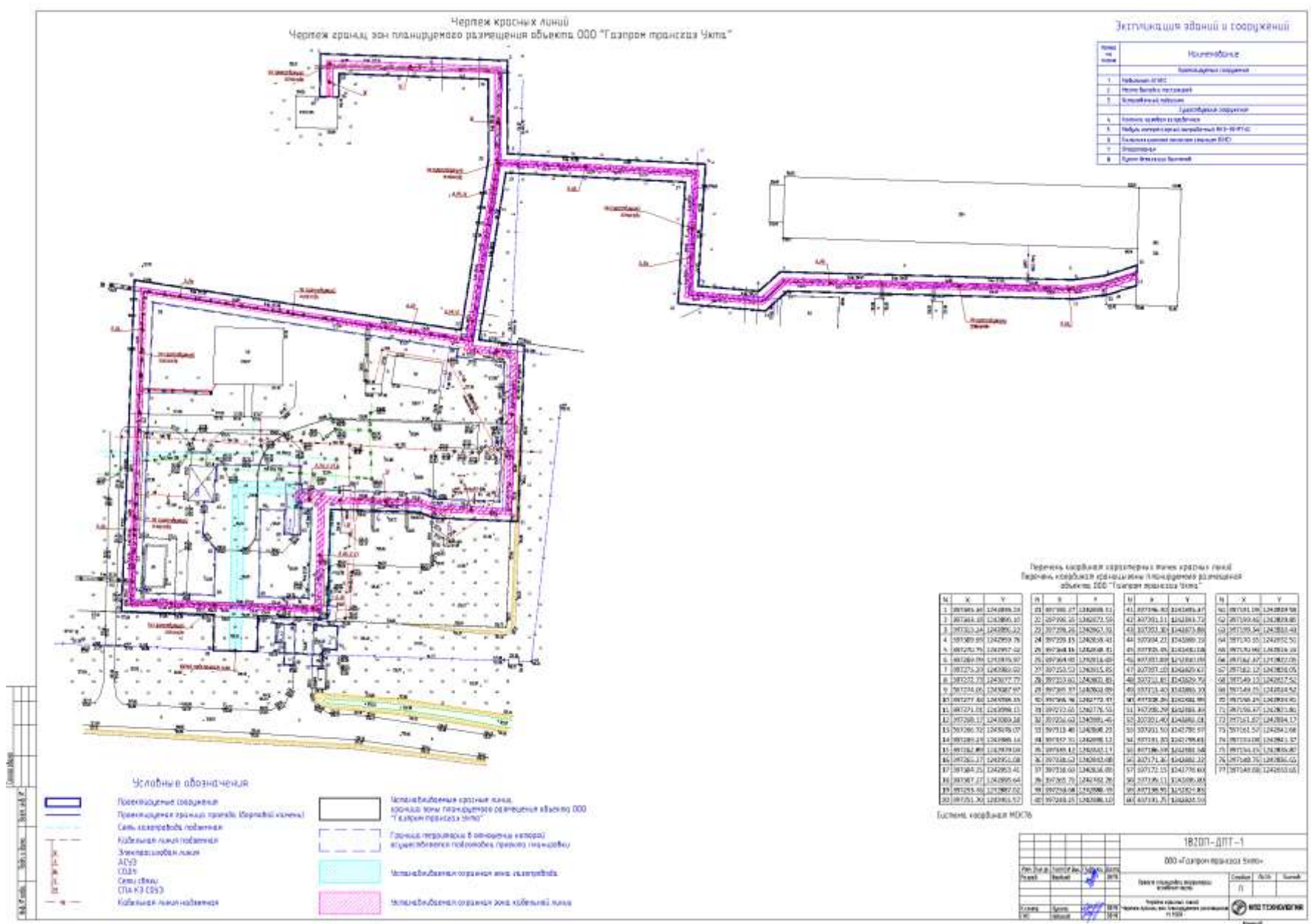
Проект планировки территории для размещения мобильной АГНКС Мышкинского
ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта»

Содержание

№ п/п	Наименование	Лист
	РАЗДЕЛ 1. Графические материалы	
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий.	4
	РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов	
2.1.	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов	6
2.2.	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территории городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов	11
2.3.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	12
2.4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	13
2.5.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	14
2.6.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	15
2.7.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможности негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	16
2.8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	17
2.9.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	18
	РАЗДЕЛ 3. Материалы по обоснованию ППТ. Графическая часть	20
	Схема расположения элементов планировочной структуры	21
	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	22
	Схема границ зон с особыми условиями использования территории, границ территории объектов культурного наследия, конструктивных и планировочных элементов	23
	Схема границ территории, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	24

	РАЗДЕЛ 4. Материалы по обоснованию ППТ. Пояснительная записка.	25
4.1.	Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.	26
4.2.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.	33
4.3.	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.	35
4.4.	Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов.	36
4.5.	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.	37
4.6.	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.	38
4.7.	Ведомость пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	39

РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»



РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ»

2.1. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов

В соответствии с техническим заданием проектом предусматривается строительство мобильной АГНКС Мышкинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта».

Необходимость создания площадки размещения мобильной АГНКС обусловлена необходимостью снабжения газомоторным топливом автомобильного парка и специальных автотранспортных средств, работающих на сжатом природном газе и эксплуатируемых в филиале

Согласно ГП проектом предусматривается следующий состав сооружений:

1. Технологическая площадка под размещение мобильной АГНКС;
2. Остановочный павильон;
3. Место высадки пассажиров.

Мобильная АГНКС предназначенная к установке на проектируемой площадке, выполнена в соответствии с ТУ 3643-017-844244. Мобильная АГНКС изготовлена в блочно-модульном исполнении полной заводской готовности с установленным технологическим оборудованием, технологическими трубопроводами, запорно-регулирующей арматурой, силовым и пусковым оборудованием для подключения, КИП и системой управления, кабельной разводкой от силового шкафа до всех потребителей электроэнергии, системами освещения, пожарной сигнализации, системой поддержания микроклимата (отопление и вентиляция).

Характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также сооружений, входящих в состав линейных объектов:

Газ, поступающий из трубопровода ГФУ Мышкинского ЛПУМГ, используется в качестве основного топлива для газоснабжения мобильной автомобильной газонаполнительной компрессорной станция (МАГНКС).

Точка подключения – газопровод ГФУ, в 90 м от Кранового узла на ГФУ Мышкинского ЛПУМГ, врезка в действующий газопровод высокого давления DN50 с толщиной стенки 5 мм из стали 09Г2С, тип изоляционного покрытия – битумная, усиленная. Глубина залегания - 1м. Давление в точке подключения – 0,3-0,6 МПа. Расход газа для газоснабжения МАГНКС составляет 500 нм³/час.

Прокладка газопровода принята подземно «открытым» способом, до площадки размещения МАГНКС, на площадке до входа в МАГНКС – надземно на опорах по ОСТ-36-146-88, выполненных из негорючих материалов, на отметке не менее 1 м от уровня земли.

Газопровод принят из стальных бесшовные горячедеформированные трубы по ГОСТ 8732-78, материал труб сталь 20. Уклон газопроводов принят 0,003.

Соединение труб принято на сварке встык, при помощи ручной дуговой электросварки по ГОСТ 16037-80* "Соединение сварных стальных трубопроводов".

Соединения трубопровода с арматурой – сварное.

В качестве приварных соединений деталей применяются отводы бесшовные крутоизогнутые по ГОСТ 17375-2001. Материал соединительных деталей – сталь 20.

Диаметр трубопровода газоснабжения принят по гидравлическому расчету с учетом оптимальных скоростей и потерь давления в трубопроводе и создания необходимого давления у потребителей. Протяженность трубопровода Ø57х6 составляет 78,015 м.

Проектом для предотвращения повреждения проектируемого газопровода при повторном вскрытии траншеи предусматривается укладка сигнальной ленты на высоте выше 0,5 м от верха трубы.

В качестве запорной арматуры проектом предусмотрена установка полнопроходных стальных шаровых кранов с ручным приводом в климатическом исполнении по ГОСТ 15150-69 под ковер. Класс герметичности затвора запорной арматуры - А в соответствии с требованиями ГОСТ Р 54808-2011.

Для подключения к наружным электрическим сетям и распределения электроэнергии к мобильной АГНКС рядом с проектируемой площадкой предусматривается вводное устройства ВУ. ВУ состоит из металлического шкафа навесного исполнения с одним автоматическим выключателем и устанавливается на колонне существующего навеса.

Питание энергопринимающих устройств осуществляется по III-й категории. В рабочем режиме мобильная АГНКС получает питание с 1 секции шин 0,4кВ трансформаторной подстанции КТПСН №4 одним кабельным вводом.

Аварийный режим работы для потребителей III-й категории не предусматривается.

Данным проектом предусматривается оснащение здания и территории МАГНКС:

- Телефонной связью;
- Громкоговорящей связью и оповещением;
- Радиосвязью;
- Локально-вычислительная сетью (ЛВС).

Телефонизация АГНКС предусматривается от существующей АТС «Harris 20-20» узла связи КС-18 Мышкинского ЛПУМГ.

Для оперативного оповещения и управления на территории МАГНКС в помещении операторной МАГНКС (КПП) предусмотреть оборудование в составе:

- комбинированный трансляционный усилитель с FM-приёмником ROXTON MX-120 - разместить на столе оператора;
- настольная микрофонная консоль RM-05 ROXTON - разместить на столе оператора;
- два взрывозащищённых уличных рупорных громкоговорителя 25 Вт LS-25 Ex(T) «Armtel».

Для ввода/вывода кабелей оповещения предусмотреть в кабельном вводе типа Roxtec проходки – 2 шт. с максимальным диаметром 6 мм.

Проводку от усилительной аппаратуры до динамиков выполнить кабелем ШВВП 2х0,75 в ПВХ кабель-канале по помещению и в лотке ТН50х50 снаружи блок-бокса.

Точкой подключения к существующей сети является существующая распределительная коробка КРТ 10х2 в операторной МАГНКС. На стороне МАГНКС предусматривается распределительное устройство типа «Интеркросс 10х2».

Сеть электроснабжения 0,4кВ от КТПСН №4 до ВУ на площадке мобильной АГНКС выполняется кабелем 2-АВВШнг(А)-4х150 кв.мм, а от ВУ до машины БРС-ПАГЗ кабелем 4-НУУ-О-1х120 кв.мм. Кабели прокладываются по существующей кабельной эстакаде, в существующем коробе и в земле в траншее.

Низковольтные кабели прокладываются в траншеях на глубине не менее 0,7м от планировочных отметок, при пересечении с дорогами -1м. Прокладка кабелей выполняется в соответствии с требованиями гл.2.1 и 2.3 ПУЭ-6, СНиП 3.05.06-85 и Типового проекта А5-92.

На подходах к операторной АГНКС и МАГНКС предусматриваются кабельные колодцы ККС-1.

Охранная зона КЛС – 2 м по обе стороны от кабельной канализации и обеспечивается эксплуатирующей организацией КС-18.

Мобильная АГНКС

В соответствии с «Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» объект проектирования идентифицирован в качестве сети газораспределения.

Мобильная АГНКС (далее МАГНКС) предназначена для заправки автомобильной техники Мышкинского ЛПУМГ, которая представляет собой готовое техническое устройство, смонтированное на полуприцеп, производительностью 500 нм³/ч, с давлением на входе 0,3-0,6 МПа типа БРС-ПАГЗ. Заправка транспорта предусматривается с двух сторон.

Газ на МАГНКС поступает по газопроводу высокого давления II категории, в соответствии с СП 62.13330.2011, Р_{max}=0.6 МПа; Р_{min}=0,3 МПа от точки врезки в существующий газопровод Ду50 мм, Р_{у3-6} кгс/см² до МАГНКС.

Планируемое количество заправляемой автомобильной техники, которое должна обеспечивать МАГНКС, составляет 66 шт.

Режим работы МАГНКС – одна смена в течении дня, пять рабочих дней в неделю, круглогодичный.

В соответствии с Федеральным законом №116 от 21.07.1997 г. (приложение 1, пункт «а») МАГНКС относится к категории опасных производственных объектов. В соответствии с приложением 2 Федеральным законом №116 от 21.07.1997 г. (пункт 4) МАГНКС относится к опасному производственному объекту II класса опасности, т. е. является объектом средней опасности.

Производственные показатели объекта представлены в таблице 2.1 Производственные показатели объекта представлены в таблице 1

Таблица 1 – Производственные показатели МАГНКС

Производственный показатель	Единица измерения	Значение
Количество заправляемого автотранспорта в сутки	шт.	66
Суточный объем отпускаемого природного газа	нм ³	3960
Максимальная производительность	нм ³ /ч	500
Давление газа на входе в оборудование	МПа (кгс/см ²)	0,3 – 0,6 (3 – 6)
Давление газа, создаваемое оборудованием	МПа (кгс/см ²)	24,5 (250)
Давление заправки	МПа (кгс/см ²)	19,6 (200)
Температура газа на входе	°С	от -10 до +40
Количество КУ	шт.	1
Объем аккумуляторов газа	нм ³	2400
Расчетная электрическая мощность	кВт	не более 130
Расход газа через один заправочный пост при заправке потребителя	кг/мин	15
Количество постов для заправки потребителя КПП	шт.	2

Перечень комплекта заводской поставки приведен в таблице 2

Таблица 2 – Перечень и габаритные характеристики оборудования.

Наименование	Ед.изм.	Кол-во	Габаритные размеры узлов и блоков	Масса с газом, кг
МАГНКС типа БРС-ПАГЗ, вместе с прицепом и устройствами сброса давления	шт.	1	2500x12500x6700	Не более 33000

В состав МАГНКС, представляющей собой изделие полной заводской готовности, входят следующие элементы:

- блок входных кранов (БВК) предназначен для учёта расхода газа, подвода газа к компрессору из трубопровода, а также для отсечения подачи газа в аварийных случаях;
- компрессорная установка (КУ) предназначена для сжатия (компримирования) газа до 24,5 МПа (250 кгс/см²);
- блок осушки газа (БОГ) предназначен для осушки природного газа до соответствия ГОСТ 27577-2000;
- блок аккумуляторов газа (БАГ) предназначен для хранения запаса, сжатого до 24,5 МПа (250 кгс/см²) газа и обеспечения заправки автомобилей через узел отпуска газа;
- узел отпуска газа (УОГ) предназначен для заправки потребителя до максимального давления 19,6 МПа (200 кгс/см²);
- щит управления компрессором (ЩУК) предназначен для управления компрессорной установкой и установленными в ПАГЗ электроприемниками;
- измерительные системы (датчики давления, датчики температуры, датчик вибрации, измеритель влажности газов, газоанализаторы, расходомеры), которые контролируют безопасность процесса компримирования газа, измеряют расход получаемого из сети газоснабжения и отданного потребителю газа;
- система вентиляции и обогрева аппаратного отсека;

- система аварийной сигнализации.

Проектом предусматривается электроснабжение проектируемой площадки для размещения мобильной АГНКС, располагаемой на территории действующего предприятия. Электроснабжение мобильной АГНКС предусматривается от существующей трансформаторной подстанции КТПСН №4-6/0,4кВ-2х1000кВА одной кабельной линией. Электроснабжение выполняется на основании ТУ N18-1451 от 21 ноября 2018г, выданных Мышкинским ЛПУМГ ООО "Газпром трансгаз Ухта"

Для обеспечения рациональной организации движения по территории АГНКС транспортных средств, водителей и пассажиров, а также их эффективной эвакуации при возникновении аварийных ситуаций или пожаров, территория подразделяется на зоны в зависимости от их функционального использования: внутренняя зона заправки автомобильной техники; внешняя зона высадки и ожидания пассажиров.

Внутренняя зона заправки автомобильной техники включает в себя:

Площадка мобильной АГНКС;

Здания и сооружения существующей АГНКС

Существующее ограждение по периметру площадки с воротами на въезде и выезде.

Внешняя зона высадки и ожидания пассажиров:

Зона высадки пассажиров (площадка с а/б покрытием);

Зона ожидания пассажиров (площадка с а/б покрытием остановочный павильон)/

2.2. Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территории городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении участок проектирования расположен в Ярославской области, Мышкинский район, Приволжское сельское поселение, территория Мышкинского ЛПУМГ.

Участок представляет собой застроенную территорию с действующими производственными установками и подземными коммуникациями.

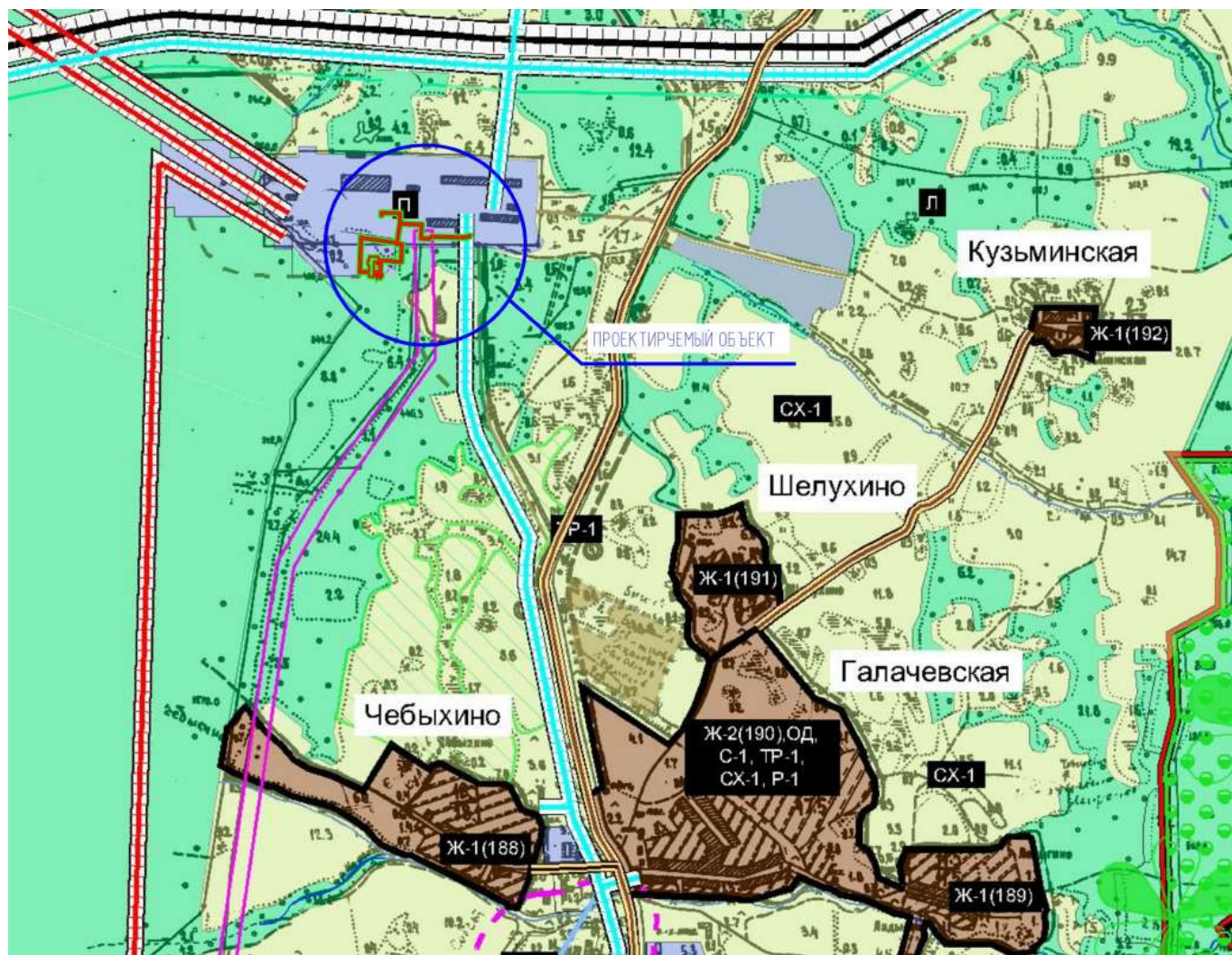


Рис. 1 Карта-схема расположения зоны планируемого размещения линейного объекта в административных границах Приволжского сельского поселения Мышкинского района Ярославской области

2.3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Границы зоны планируемого размещения мобильной АГНКС Мышкинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта» совпадают с устанавливаемыми красными линиями застройки линейного объекта.

Координаты характерных точек границы зоны планируемого размещения линейного объекта приведены в соответствии с системой координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. (МСК 76)

Таблица 3 – Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения мобильной АГНКС Мышкинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта»

N	X	Y
1	397345,34	1242836,24
2	397343,18	1242896,10
3	397313,24	1242896,22
4	397309,93	1242959,76
5	397270,75	1242957,42
6	397269,09	1242976,97
7	397275,29	1242983,92
8	397272,73	1243077,77
9	397274,05	1243087,97
10	397277,38	1243098,35
11	397271,01	1243098,15
12	397268,17	1243089,28
13	397266,72	1243078,07
14	397269,23	1242986,14
15	397262,89	1242979,03
16	397265,27	1242951,08
17	397304,25	1242953,41
18	397307,27	1242895,64
19	397253,46	1242887,02
20	397251,70	1242901,57
21	397195,27	1242899,51
22	397196,35	1242872,59
23	397198,26	1242867,92
24	397199,15	1242839,43
25	397164,16	1242838,31
26	397164,90	1242816,09
27	397153,52	1242815,85
28	397153,81	1242801,85
29	397165,37	1242802,09
30	397166,36	1242772,37
31	397272,65	1242776,55
32	397256,63	1242881,45
33	397311,40	1242890,23
34	397337,31	1242890,12

35	397339,12	1242842,17
36	397331,62	1242842,08
37	397331,69	1242836,08
38	397265,70	1242782,28
39	397250,68	1242880,49
40	397248,25	1242880,10
41	397246,40	1242895,37
42	397201,51	1242893,73
43	397202,30	1242873,88
44	397204,22	1242869,19
45	397205,45	1242830,04
46	397207,09	1242830,09
47	397207,10	1242829,67
48	397212,85	1242829,79
49	397213,40	1242803,10
50	397208,26	1242802,99
51	397208,29	1242802,39
52	397201,40	1242802,01
53	397201,50	1242798,97
54	397191,20	1242798,61
55	397186,59	1242802,54
56	397171,36	1242802,22
57	397172,15	1242778,60
58	397199,11	1242816,80
59	397198,95	1242824,83
60	397191,25	1242824,59
61	397191,09	1242829,59
62	397199,46	1242829,85
63	397199,34	1242833,43
64	397170,35	1242832,51
65	397170,90	1242816,24
66	397162,37	1242822,05
67	397162,12	1242828,05
68	397149,13	1242827,52
69	397149,25	1242824,52

70	397156,25	1242824,81
71	397156,37	1242821,81
72	397161,87	1242834,17
73	397161,57	1242841,66
74	397154,08	1242841,37
75	397154,25	1242836,87
76	397148,76	1242836,65
77	397148,88	1242833,65

2.4 Перечень координат характерных точек границы зоны планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейного объекта.

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения объекта.

2.5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах зон их планируемого размещения.

Предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов:

Правилами землепользования и застройки указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметра проектом планировки территории не предусматривается.

Максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов:

Правилами землепользования и застройки указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметра проектом планировки территории не предусматривается.

Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов:

Правилами землепользования и застройки указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметра проектом планировки территории не предусматривается.

Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения:

Участок планируемых работ располагается вне границ территории исторического поселения федерального или регионального значения, в связи с этим данным проектом не устанавливаются требования к цветовому решению внешнего облика объекта, требования к строительным материалам, определяющим внешний облик объектов, требования к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам объектов, влияющим на их внешний облик и на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения.

2.6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта.

Осуществление мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории предусмотрено в рамках действующих СНиПов, СП на проектируемые коммуникации.

2.7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

Согласно письму Департамента охраны объектов культурного наследия Ярославской области от 12.12.2018 г. №их.43-3933/18 на участке реализации проектных решений для размещения мобильной АГНКС Мышкинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта» отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

В случае обнаружения в границе земельного участка, подлежащего воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объекта, обладающего признаками объекта археологического наследия, и после принятия департаментом решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного наследия (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

- получить по документации или разделу документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного наследия заключение государственной историко-культурной экспертизы и представить его совместно с указанной документацией в департамент на согласование;

- обеспечить реализацию согласованной департаментом документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

2.8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Для обеспечения надежной эксплуатации трубопроводов и защиты окружающей среды и недр от загрязнения в проекте предусматриваются мероприятия по защите надземных трубопроводов от коррозии.

Для защиты от атмосферной коррозии наружных поверхностей надземных трубопроводов и опор трубопровода предусмотреть покрытие:

- грунт-эмаль ИЗОЛЭП-mastic - 300 мкм, расход на 1 слой 0,55 кг/м²;
- эмаль ПОЛИТОН-УФ - 70 мкм, расход на 1 слой 0,175 кг/м².

Суммарная толщина 370 мкм.

Перед нанесением антикоррозионного покрытия наружную поверхность трубопроводов и опор очистить от продуктов коррозии, обезжирить, обеспылить. Выполнить пескоструйную очистку, степень Sa 2 ½ по ГОСТ Р ИСО 8501-1-2014 «Подготовка стальной поверхности перед нанесением лакокрасочных материалов и относящихся к ним продуктам».

2.9 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов при соблюдении предусмотренных в проектной документации мероприятий.

В соответствии с Федеральным законом №116 от 21.07.1997 г. (приложение 1, пункт «а»)) МАГНКС относится к категории опасных производственных объектов. В соответствии с приложением 2 Федеральным законом №116 от 21.07.1997 г. (пункт 5) МАГНКС относится к опасному производственному объекту III класса опасности, т. е. является объектом средней опасности.

В соответствии со статьей 48.1 (пункт 1, подпункт 1) Градостроительного кодекса Российской Федерации, МАГНКС не относится к особо опасным, технически сложным и уникальным объектам.

Объект располагается с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир, за пределами ценных и в экологическом и хозяйственном отношении лесов.

Проектом запланировано обеспечение возможности пожарного проезда и подъезда к технологическому комплексу с учетом требований санитарных и противопожарных норм, а также благоустройства территорий.

Расположение объектов на МАГНКС принято с учетом минимально допустимых противопожарных расстояний, исходя из условий монтажа и ремонта оборудования и коммуникаций, с учетом подхода внешних инженерных сетей. Расстояние между блоками, технологическим оборудованием на территории МАГНКС приняты в соответствии с СП 156.13130.2014.

Классификация зон по взрывопожарной и пожарной опасности наружных установок и сооружений приведена в таблице 8.1

Таблица 8.1 - Взрывопожарная и пожарная опасность наружных установок и сооружений

Наименование помещений, наружных установок и оборудования	Категория взрывопожарной и пожарной опасности по СП 12.13130.2009	Классификация взрывоопасных зон			Группа производственных процессов по санитарной характеристике по СП 44.13330.2011
		по 123-ФЗ	Класс зоны по ПУЭ	Категория и группа взрывоопасных смесей по ГОСТ Р 51330.11	
МАГНКС	АН	2	В-1г	IIА-Т1	2г

Оборудование устанавливается на участке с твердым покрытием, высота которой выбрана исходя из условий технологического процесса, удобства монтажа и обслуживания.

Электрооборудование, контрольно-измерительные приборы, электрические светильники, вентиляторы, средства блокировки, применены во взрывозащищенном исполнении и имеют уровень взрывозащиты, соответствующий классу взрывоопасной зоны, вид взрывозащиты – категории и группе взрывоопасной смеси.

Для защиты от электрических и электромагнитных разрядов все технологическое оборудование заземляется.

Обслуживание сосудов, работающих под давлением и подведомственных «Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», должно производиться в соответствии с действующими «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Обслуживание оборудования должно осуществляться в соответствии с технологическими инструкциями и графиками планово-предупредительных ремонтов.

Эксплуатация технологического оборудования должна производиться с учетом сроков безопасной эксплуатации, установленных изготовителем оборудования.

Эксплуатирующая организация должна планировать проведение работ по определению остаточного ресурса технических устройств до прогнозируемого наступления предельного состояния.

Работы по определению остаточного ресурса технических устройств должны проводиться экспертными организациями, аттестованными в установленном порядке.

С целью обеспечения безопасных условий труда и производства в проектной документации предусматриваются следующие мероприятия:

- весь производственный процесс на площадке осуществляется из операторной;
- все оборудование имеет свободный доступ обслуживающего персонала;
- опорные строительные конструкции для надземных трубопроводов выполнены из несгораемых материалов.

**РАЗДЕЛ 3 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»**

Схема расположения элементов планировочной структуры

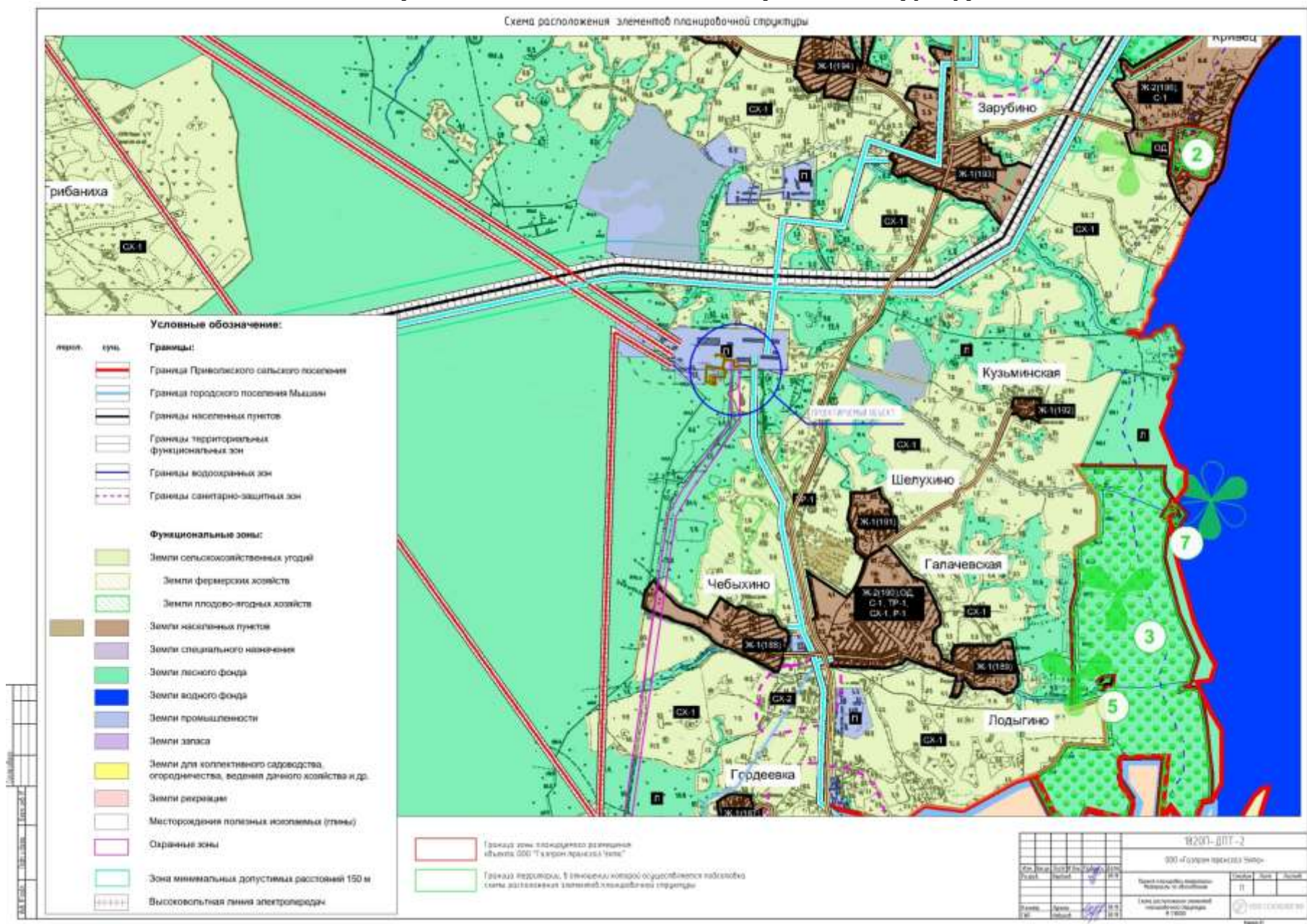


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории

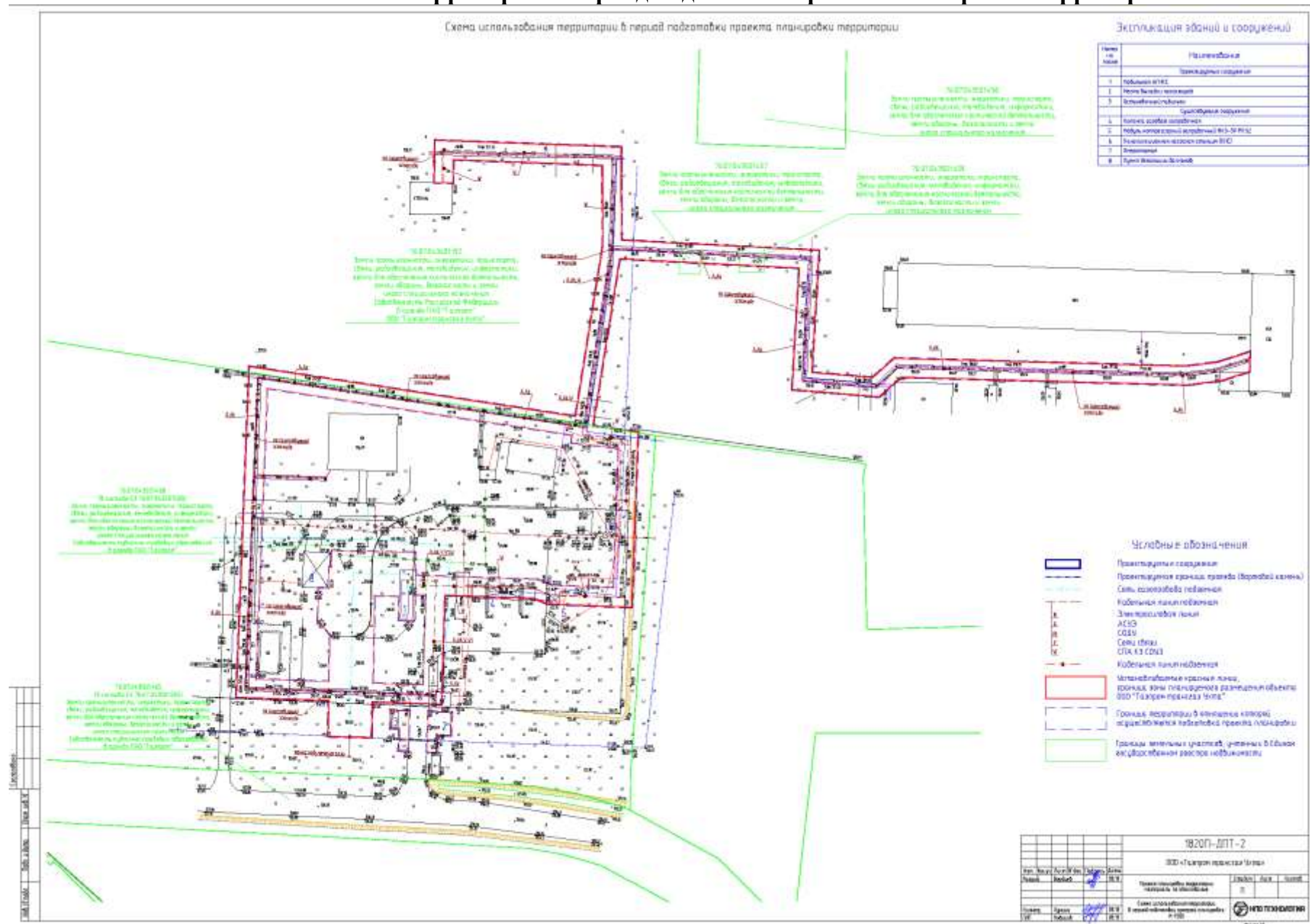
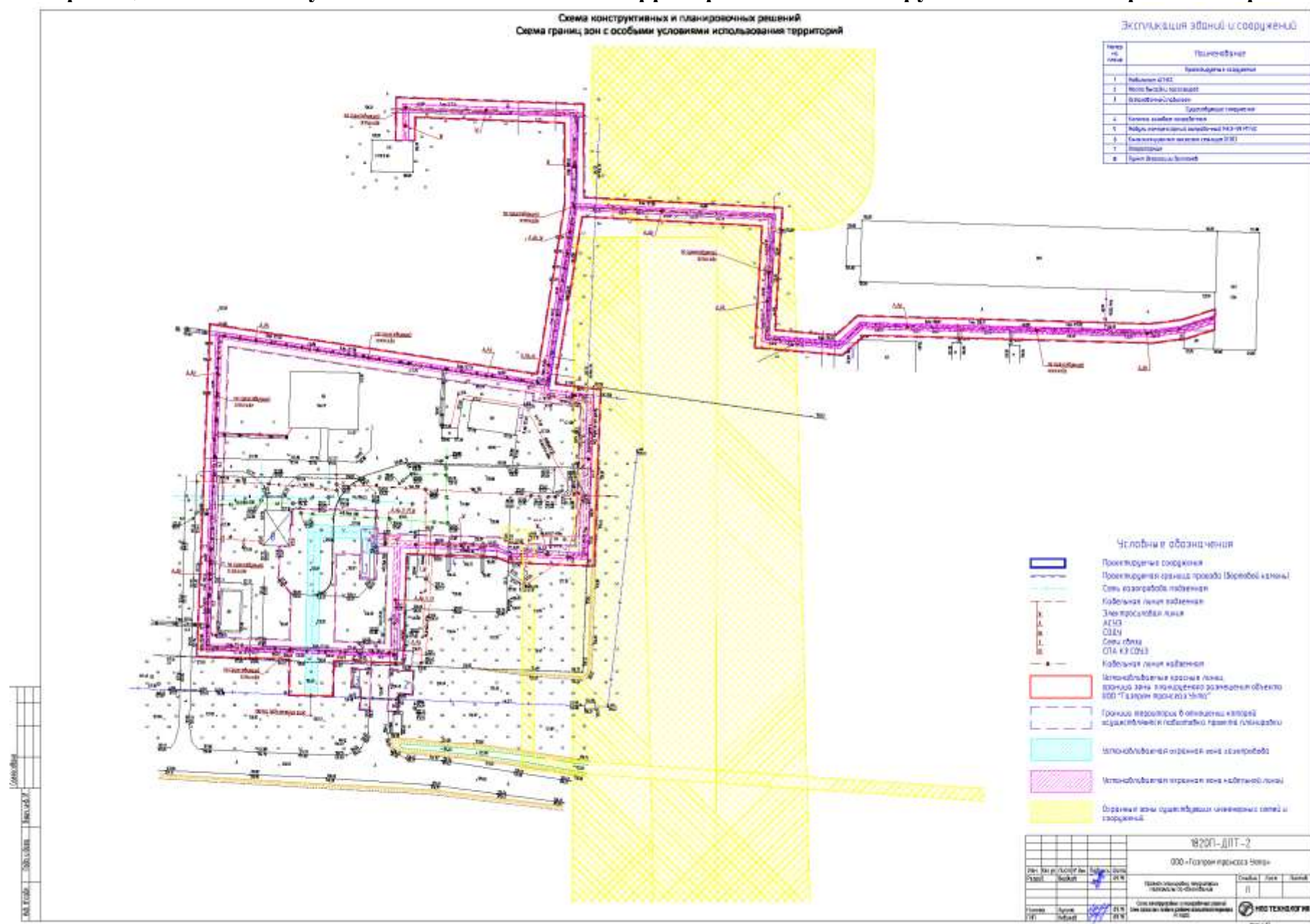


Схема границ зон с особыми условиями использования территории. Схема конструктивных и планировочных решений.



**РАЗДЕЛ 4 «МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ
ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА»**

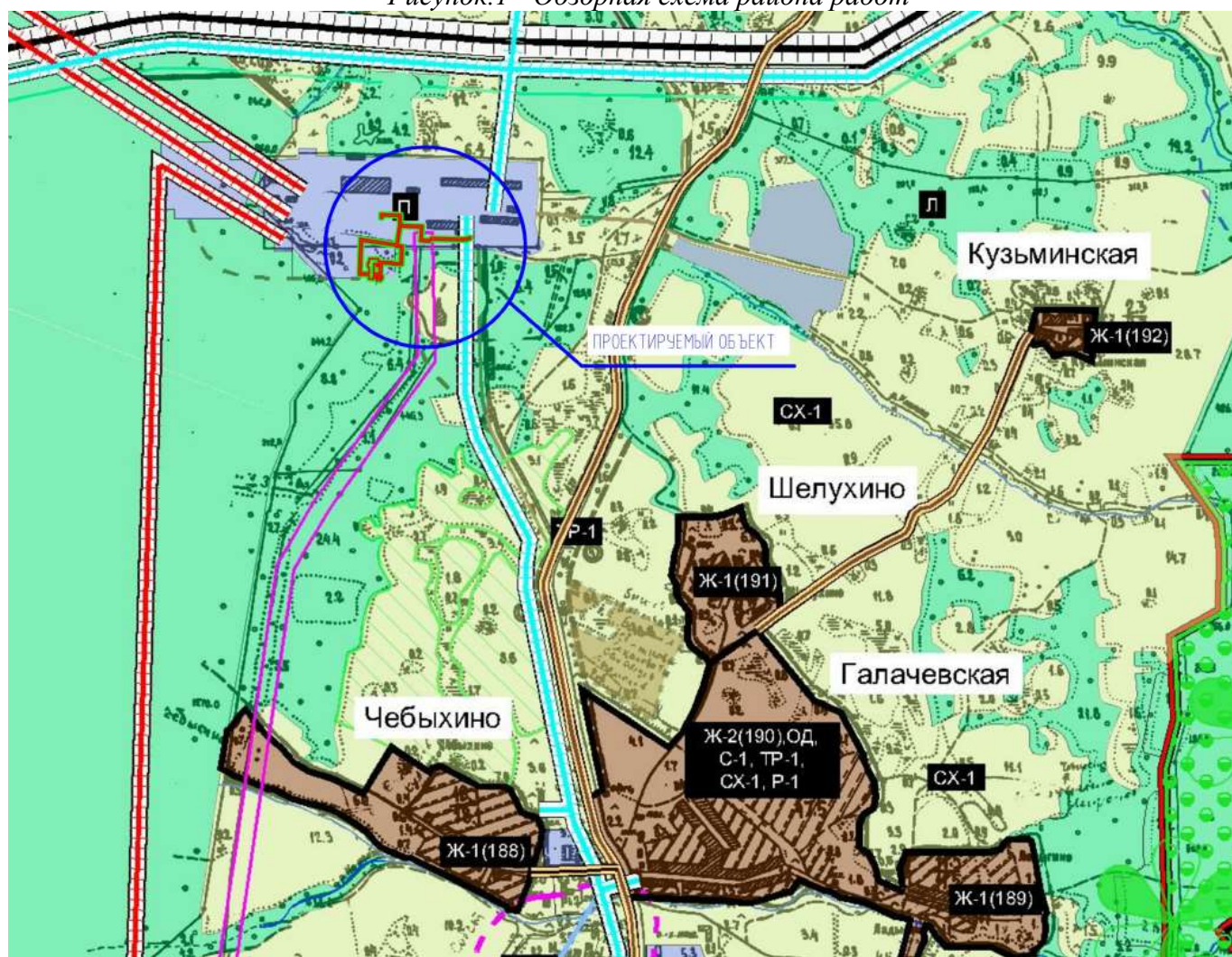
4.1. Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

4.1.1 Общие сведения о районе работ

В административном отношении участок проектирования расположен в Ярославской области, Мышкинский район, Приволжское сельское поселение, территория Мышкинского ЛПУМГ.

Участок представляет собой застроенную территорию с действующими производственными установками и подземными коммуникациями.

Рисунок.1 - Обзорная схема района работ



4.1.2 Климатическая характеристика района работ

По климатическим условиям регион расположен в умеренном широтном поясе средней полосы Русской равнины и, согласно СП 131.13330.2012, он относится к климатическому району II-B.

Ниже, в таблицах 3.1.1, 3.1.2, приведены климатические параметры теплого и холодного периодов года для г. Ярославля, согласно данным СП 131.13330.2012.

Таблица 3.1.1. Климатические параметры теплого периода года

	Наименование показателей	Величина
	Барометрическое давление, ГПа	1000
	Температура воздуха, оС обеспеченностью 0,95	20,8
	Температура воздуха, оС обеспеченностью 0,98	25,0
	Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, оС	23,2
	Абсолютная максимальная температура воздуха, оС	37
	Средняя суточная амплитуда температуры наиболее теплого месяца, оС	10,8
	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого	74
	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого	58
	Количество осадков за апрель-октябрь, мм	404
	Суточный максимум осадков, мм	76
	Преобладающее направление ветра за июнь-август	С
	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	3,9

Таблица 3.1.2. Климатические параметры холодного периода года

	Наименование показателей	Величина
	Температура воздуха наиболее холодных суток, оС, обеспеченностью:	0,98 -37
		0,92 -34
	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки (оС)	0,98 -34
		0,92 -31
	Температура воздуха, оС, обеспеченностью	0,94 -17
	Абсолютная минимальная температура воздуха, оС	-46
	Среднесуточная амплитуда температуры воздуха самого холодного месяца	8,3
	Продолжительность (сут) и средняя температура воздуха (оС) периода со средней суточной температурой воздуха	≤ 0оС продолжительность 152
		средняя температура -7,8
		≤ 8оС продолжительность 221
		средняя температура -4,0
		≤ 10оС продолжительность 239
		средняя температура -2,8
	Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного	83
	Среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее холодного	82
	Количество осадков за ноябрь-март, мм	174
	Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Ю
	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	5,5
	Средняя скорость ветра, м/с, за период со среднесуточной температурой	4,3

Из-за сравнительно большой удаленности от Атлантического океана климат района носит умеренно континентальный характер. Это выражается в умеренно холодной снежной зиме и в умеренно теплом и довольно дождливом лете, а также подчеркивается большой амплитудой колебаний суточных и годовых температур.

Тем не менее, ветры со стороны Атлантики вносят существенные коррективы в континентальность местного климата и определяют преобладание переносов воздуха южных и западных направлений, что, в свою очередь, находит выражение в виде погодных аномалий – летних периодов жары и зимних оттепелей.

Характерные температуры воздуха по месяцам и среднегодовая температура приведены в таблице 3.1.3.

Таблица 3.1.3. Средняя месячная и годовая температура воздуха (0С)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Температура	-11,9	-10,7	-5,1	3,7	10,9	15,7	17,6	16,0	10,0	3,4	-2,7	-8,1	3,2

Средний модуль скорости ветра по месяцам и наибольшие скорости ветра различной вероятности представлены в таблицах 3.1.4 и 3.1.5.

Таблица 3.1.4. Средняя скорость ветра (м/с) по месяцам и за год

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Скорость	5,6	5,5	5,6	5,0	5,0	4,4	3,8	3,8	4,8	5,5	5,8	5,8	5,1

Таблица 3.1.5. Наибольшие скорости ветра различной вероятности (м/с)

Один раз за	1 год	5 лет	10 лет	15 лет	20 лет
Скорость	21	24-25	29	30	31

Распределение атмосферных осадков по месяцам приведено в таблице 3.1.6.

Таблица 3.1.6. Среднее кол-во осадков по месяцам (мм)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Осадки	31	28	28	36	46	58	71	61	60	54	41	32	546

Облачность значительна весь год, но наибольшая наблюдается в холодный период. В таблице 3.1.7 приведены характеристики суммарной солнечной радиации.

Таблица 3.1.7. Суммарная солнечная радиация на горизонтальную поверхность, кВтч/м².

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Радиация	31	61	130	181	233	243	243	193	135	74	35	23

Влажность воздуха характеризуется величиной парциального давления, как показателем насыщенности воздуха водяным паром (таблица 3.1.8).

Таблица 3.1.8. Среднемесячное и годовое парциальное давление водяного пара (ГПа)

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Давление	2,5	2,6	3,6	5,9	8,8	12,3	14,8	14,	10,	6,8	4,6	3,3	7,4

Начало замерзания почвы приходится на конец ноября. Максимальная глубина промерзания наблюдается в марте. Средняя глубина промерзания – 50 см, и зависит от высоты снежного покрова. Средняя глубина промерзания под голой поверхностью – 1,5 м. Начало весеннего оттаивания почвы наступает в апреле.

Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября, а разрушается – в начале апреля. Согласно СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия», расчетный вес снегового покрова составляет 240 кгс/м² (IV район)

Нормативная глубина сезонного промерзания для глинистых грунтов составляет 158 см [9, п. 5.5.3].

M_t = январь -11,9°; февраль -10,7, март -5,1 ноябрь -2,7, декабрь -8,1° (г. Ярославль табл. 5.1. СП 131.13330.2012).

$$d_{fn} = 0,23 \cdot \sqrt{(11,9 + 10,7 + 5,1 + 2,7 + 8,7)} = 1,43 \text{ м}$$

Годовая амплитуда среднемесячных температур составляет 31,8°С. Самым теплым месяцем года является июль (средняя месячная температура +15,6°С), самым холодным месяцем – январь (-16,2°С). Среднегодовая температура воздуха по данным метеостанции Весляна равна -0,6°С. Число дней со средней суточной температурой воздуха выше нуля градусов составляет 180.

Территория относится к зоне влажного климата с весьма развитой циклонической деятельностью. Особенно обильные осадки выпадают при циклонах, поступающих из районов Черного и Средиземного морей. Циклоны с Атлантики приносят осадки менее интенсивные, но более продолжительные. Среднегодовое количество осадков в Княжпогостском районе равно 608 мм.

Снежный покров является фактором, оказывающим существенное влияние на формирование климата в зимний период, в основном вследствие большой отражательной способности поверхности снега. В то же время снежный покров предохраняет почву от глубокого промерзания. Наиболее интенсивный рост высоты снежного покрова идет от ноября к январю, в месяцы с наибольшей повторяемостью циклонической погоды, когда сохраняются основные запасы снега. Наибольшей величины он достигает во второй декаде марта. Наибольшая за зиму средняя высота снежного покрова по данным снегомерной съемки в лесу составляет 82 см.

В целом за год преобладают ветры северного направления. Среднегодовая скорость ветра 2,7 м/с.

Согласно СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» территория района по климатическому районированию относится к строительно-климатической зоне IV (южная часть) и ID (северная часть).

4.1.3 Геоморфологические условия

Ярославская область расположена в центральной части Русской платформы. В ее геологическом разрезе выделяются два резко отличающихся между собой структурных комплекса. Нижний кристаллический фундамент, сложен метаморфическими образованиями, сильно дислоцированными и прорванными интрузивами магматических пород различного состава и возраста. Верхний - осадочный чехол, представлен горизонтально или слабонаклонно залегающими отложениями рифея, венда, палеозойской, мезозойской и кайнозойской групп.

Современный рельеф в значительной степени повторяет погребенный рельеф, сформированный к началу четвертичного периода.

Четвертичные отложения на территории области развиты повсеместно. Они являются продуктом ледниковой деятельности, представлены суглинками, глинами, песками, песчано-гравийными материалами (ПГМ), торфами, сапропелями, заполняют доледниковые долины, участвуют в образовании форм современного рельефа, слагают пойму и русло современных речных долин. С четвертичными отложениями связаны месторождения песков (строительных, силикатных, формовочных, стекольных), ПГМ, глин (кирпичных, керамзитовых, керамических), лечебных грязей, торфа и сапропеля. Суммарная толща четвертичных отложений изменяется от 10-15 до 80-115 м (г. Данилов), а в погребенных доледниковых долинах достигает 150 и более метров.

Геоморфологически участок работ приурочен к левобережному склону р. Волги. Рельеф участка относительно ровный, с общим пологим уклом в сторону реки. Характеризуется абсолютными отметками поверхности на участке в местах бурения 125,91-127,20 м.

4.1.4 Гидрография

В геоморфологическом отношении реки и водотоки территории типично-равнинные и характеризуются широкими и плоскими поймами, малыми уклонами русел, неглубоким врезом русла, скорость течения рек небольшая – 0,2-0,4 м/сек.

Гидрографическая сеть участка относится к бассейну Верхней Волги и представлена малыми и временными водотоками, впадающими слева в Рыбинское в-ще. Участок лежит на водоразделе рек Вороновка и истока ручья без названия. Водная система: р.Вороновка-Рыбинское в-ще (р.Волга)- Каспийское море.

Река Вороновка впадает слева в Рыбинское водохранилище. Длина реки 5,8 км, извилиста. Водосбор в верхней части заболочен и покрыт густым лесом (береза, осина).

Рыбинское водохранилище, заполненное в 1947 г., — один из крупнейших искусственных акваномов современной гидросферы. При его создании плотинами гидроэлектростанций были перекрыты реки Волга и Шексна. Рыбинский гидроузел, образующий Рыбинское водохранилище, расположен в 2763 км от устья р. Волги у г. Рыбинск. Сток Волги, поступающий в Рыбинское водохранилище, зарегулирован вышерасположенными Верхневолжским, Ивановским и Угличским водохранилищами, а также Вазуским водохранилищем на р. Вазуза. Сток р. Шексны регулируется расположенным выше Шекснинским водохранилищем. Рыбинское водохранилище — озерное, равнинного типа. Мелководья с глубинами от 0 до 2 м занимают значительную часть его площади — более 20 %. В таблице 3.4.1 приведены основные морфометрические и гидрологические параметры водохранилища.

Таблица - 3.4.1. Параметры Рыбинского водохранилища

Наименование параметра	Единица измерения	Величина
Нормативный подпорный уровень (НПУ)	м	101,81
Минимально допустимый уровень (мертвого объема, УМО)	м	96,91

Максимально допустимый форсированный подпорный уровень (ФПУ) при пропуске максимальных расходов обеспеченностью 0,01 %		м	103,81
Минимальный навигационный уровень (МНУ)		м	99,31
Площадь зеркала при НПУ		км ²	4550
Площадь зеркала при УМО		км ²	2385
Объем водохранилища при НПУ:	полный	млн м ³	25420
	полезный	млн м ³	16670
Объем водохранилища при проектном ФПУ		млн м ³	35420
Площадь мелководий глубиной до 2 м		км ²	910
Наибольшая глубина		м	30,4
Средняя глубина		м	5,6

В результате подпора вод (высота подпора 6-7 м) пойма р. Волга, а также приустьевые участки поймы рек, большей частью затоплены водами Рыбинского водохранилища.

4.1.5 Геологическое строение

В геологическом строении участка на глубину 3,0-10,0 м принимают участие породы четвертичных отложений (dQ), перекрытые с поверхности насыпным слоем (tQIV).

Ниже приводится описание сводного геолого-литологического разреза участка (сверху - вниз):

tQIV Насыпной слой – представляет собой насыпной песок, местами смешанный с черноземом. Распространен повсеместно. В районе скважин №№ 1, 3, 8 имеется асфальтовое покрытие толщиной до 0,10м. Толщина слоя 0,8 – 1,2 м.

dQ Суглинок коричневый, мягкопластичный, сильно опесчанен. Встречается повсеместно, мощность 0,8-1,5 м.

dQ Песок коричневый, пылеватый, влажный, средней плотности сложения. Встречается повсеместно, вскрытая мощность 0,6-1,5 м.

dQ Суглинок светло-коричневый, с глубины 4,0-4,5м, серый, тугопластичный, местам ожелезненный. . Встречается повсеместно, вскрытая мощность 2,0-3,5 м.

dQ Суглинок темно-коричневый, полутвердый. Встречается повсеместно, вскрытая мощность 3,0-4,4 м.

Условия залегания грунтов в разрезе и описание их по скважинам иллюстрируются приложениями графической части.

1.2 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия участка характеризуются наличием постоянно действующего водоносного горизонта, приуроченного к толще четвертичным отложениям. Уровень грунтовых вод на период изысканий зафиксирован на глубине 1,5-1,6 м.

Водовмещающей породой является суглинок, с коэффициентом фильтрации 0,08 м/сут.

Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, разгрузка – подземным стоком в сторону понижения рельефа, в сторону р. Волга.

Уровень грунтовых вод подвержен сезонным колебаниям и зависит от количества выпадающих осадков и положения уровня воды в реке.

Весной и осенью возможно повышение уровня на 1.0-1.5 м.

По характеру подтопления застраиваемая территория является подтопленными, категория по подтопляемости II-A1 (согласно приложению И СП 11-105-97 Часть II).

В процессе строительства зданий на данной территории необходимо предусмотреть мероприятия по инженерной защите от подтопления.

По данным химанализа (приложение 3) грунтовая вода классифицируется как пресная с общей минерализацией 0,798-0,927 сульфатно-гидрокарбонатная натриево-магниевая-кальциевая, сульфатно-гидрокарбонатная магниевая-кальциевая и гидрокарбонатная кальциевая-магниевая-натриевая.

Вода является не агрессивной ко всем видам бетона на обычном портландцементе [8, табл. 5, 6], по отношению к арматуре ж/б конструкций вода является неагрессивной при постоянном погружении и при периодическом смачивании

4.1.6 Почвы и растительность

На участке изысканий преобладают дерново-подзолистые почвы, которые перемежаются массивами болотно-подзолистых, торфяных и пойменных почв. Материнскими почвообразующими породами являются морены, флювиогляциальные покровные отложения различного механического состава: средние и легкие суглинки, супеси. В целом почвы не отличаются высоким плодородием из-за малой мощности гумусового горизонта, преимущественно кислой реакции и, часто, избыточного переувлажнения.

Расположена в пределах лесной зоны хвойных и широколиственных лесов. Преобладают мягколиственные насаждения, из них наиболее часто встречается береза и осина. К коренным лесам области относятся ельники, сосняки и черноольшаники. Основной лесобразующей породой всех ельников является ель обыкновенная. Среди сосняков можно выделить следующие группы: беломошниковые (лишайниковые), сфагновые, зеленомошные, сложные и травяные. Березовые леса составляют более 40% лесов области. В образовании их чаще всего принимает участие береза повислая, а на почвах с избыточным увлажнением встречается и береза пушистая. Осинники произрастают на сравнительно богатых почвах. Осина может образовывать чистые насаждения, березо-осиновые и елово-осиновые. Это самое быстрорастущее дерево лесов области.

4.2. Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейного объекта

Настоящим проектом предусматривается установление зоны планируемого размещения мобильной АГНКС Мышкинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта» на территории муниципального образования Приволжское сельское поселение Мышкинского района Ярославской области в границах земельных участков с кадастровыми номерами 76:07:043401:192; 76:07:043501:468 (ЕЗ 76:07:043501:505). Данные земельные участки относятся к землям промышленности и находятся в долгосрочной аренде ООО «Газпром трансгаз Ухта», ПАО «Газпром».

Границы зон планируемого размещения проектируемых объектов сформированы в соответствии с параметрами объектов, планируемых к размещению.

Для строительства проектируемых объектов, зона планируемого размещения выбрана в соответствии:

- наличия доказанных запасов углеводородного сырья на данном участке и выбора площадок для наиболее эффективного его извлечения и транспортировки;
- рационального использования территории строительства за счет меньшей площади отвода земли;
- экономической необходимостью и целесообразностью;
- расположения проектируемых объектов за пределами водоохранных зон;
- лучшими инженерно-геологическими условиями размещения объекта.

Размещение проектируемых объектов выполнено, исходя из требований экологической безопасности и эксплуатационной надежности. Объекты располагаются с учетом наименьшего воздействия на рельеф, почвы, растительный и животный мир.

Основные критерии при выборе территории размещения проектируемых объектов:

- минимизация ущерба окружающей природной среде; обеспечение высокой эксплуатационной надежности; минимизация ущерба земельным угодьям и растительному миру, связанного с изъятием земель для строительства;
- максимальное использование существующей инфраструктуры.

При выборе местоположения проектируемых объектов учитывались инженерно-геологические условия территории, уровень грунтовых вод, сложившаяся транспортная схема, применяемые методы производства строительно-монтажных работ.

В целях обеспечения технической и пожарной безопасности проектируемых объектов устанавливаются охранные зоны:

На всем протяжении трассы газопровода для исключения повреждений в соответствии с действующими Правилами охраны магистральных трубопроводов, а также с требованиями РД 39132-94 Правил по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов, утвержденных Минтопэнерго РФ 30.12.93 г. устанавливается охранная зона:

- вдоль трассы газопровода - в виде участка земли, ограниченного условными линиями, находящимися в 10 метрах от оси трубопровода с каждой стороны.

Расстояние в свету по вертикали при пересечении газопроводов:

- с существующим газопроводом - не менее 0,2 м;
- с кабелем связи - не менее 0,5 м;
- с теплотрассой – не менее 0,2 м;
- с водопроводом – не менее 0,2 м;
- с канализацией – не менее 0,2 м.

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

Вынос объектов капитального строительства, попадающих в зону размещения проектируемого линейного объекта, не требуется.

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

Параметры разрешенного строительства, изменения земельных участков объектов капитального строительства устанавливаются в индивидуальном порядке с учетом фактического использования территории (применительно к каждому земельному участку, объекту) в процессе согласования.

Размеры технологических площадок определены, исходя из рационального размещения оборудования и трасс инженерных сетей, габаритов оборудования, указаний производителя по его размещению и монтажу в соответствии с требованиями противопожарных норм, ВНТП 3-85, СП 18.13330.2011, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», ПУЭ.

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

Проектируемый объект не пересекается с существующими объектами и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории.

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

Границы зон планируемого размещения мобильной АГНКС Мышкинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта» не пересекаются с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

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

Границы зон планируемого размещения мобильной АГНКС Мышкинского ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта» не пересекаются с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).