ООО «Волго-Вятская проектная компания»
ИНН 4345336785, КПП 434501001, ОГРН 1124345019050
г. Киров ул. Захватаева, 23, оф. 42.
тел (8332) 43-46-42
e-mail: vvpk.org@mail.ru

Свидетельство №П-071-4345336785-2018-0155 от 24.01.2018г, выд. Ассоциацией СРО «Регион-Проект»

Заказчик- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Объект: «Трансформаторная подстанция ТП-56/1
с питающими кабельными линиями 6кВ»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ С ПРОЕКТОМ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ МО «ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ «РАБОЧИЙ ПОСЕЛОК ИСКАТЕЛЕЙ» МО «ЗАПОЛЯРНЫЙ РАЙОН» («ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ №56/1 С ПИТАЮЩИМИ КАБЕЛЬНЫМИ ЛИНИЯМИ 6 кВ»)

03-2018-ППТ

Изм.	№док,	Подп.	Дата

2018г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв.

ООО «Волго-Вятская проектная компания»
ИНН 4345336785, КПП 434501001, ОГРН 1124345019050
г. Киров ул. Захватаева, 23, оф. 42.
тел (8332) 43-46-42
e-mail: vvpk.org@mail.ru

Свидетельство №П-071-4345336785-2018-0155 от 24.01.2018г, выд. Ассоциацией СРО «Регион-Проект»

Заказчик- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Объект: «Трансформаторная подстанция ТП-56/1
с питающими кабельными линиями 6кВ»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ С ПРОЕКТОМ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В СОСТАВЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ МО «ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ «РАБОЧИЙ ПОСЕЛОК ИСКАТЕЛЕЙ» МО «ЗАПОЛЯРНЫЙ РАЙОН» («ТРАНСФОРМАТОРНАЯ ПОДСТАНЦИЯ №56/1 С ПИТАЮЩИМИ КАБЕЛЬНЫМИ ЛИНИЯМИ 6 кВ»)

03-2018-ППТ

Генеральный директор А. Г. Сидоренкова

Главный инженер проекта В. А. Зимин

2018г.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв.	

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

№ п/п	Наименование	Номер листа, примечание
1	2	3
03-2018-ППТ-С	Содержание тома	
	Часть 1. Основная часть (утверждаемая)	
03-2018-ППТ-ТЧ	Текстовая часть	
03-2018-ППТ-ГЧ	Графическая часть	
	Проект планировки территории (1:1000)	
	План межевания территории (1:500)	
	Часть 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории	2
03-2018-ППТ-ТЧ	Текстовая часть	3
03-2018-ППТ-ГЧ	Графическая часть	
	Схема расположения элемента в планировочной структуре Ненецкого автономного округа	
Приложение 1	Кадастровый паспорт земельного участка №8300/201/16-6429 от 01.04.2016	
Приложение 2	Схема расположения ЗУ и ТП на кадастровой карте	
Приложение 3	Письмо №3971 от 09.06.2017	
Приложение 4	Схема расположения проектируемых/демонтируемых ЛЭП 6/0,4 кВ на территории п.Факел	
Приложение 5	Технические требования №2267 от 30.06.2017	
Приложение 6	Распоряжение №659-р от 30.12.2016	
Приложение 7	Лист согласования на производство земляных работ	
Приложение 8	Справка о решении выведения из эксплуатации и ликвидации объекта капитального строительства ТП №56 "Факел Звероферма КИП 1997ч/з ле/з курью" и ВЛ-6/0,4 кВ в рамках реализации проект "Строительство ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ	

«Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий».

Главный инженер проекта _____ /Зимин В.А./

						03-2018-С		
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата			
Разработал		Кудрявцева				Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
Н. контроль		Сидоренкова				ООО "Волго-Вятская проектная компания"			
ГИП		Зимин							

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Наименование	Номер листа, примечание
1	2	3
	Часть 1. Основная часть (утверждаемая)	
1.1	Перечень основных нормативных документов	
1.2	Общие сведения	
1.3	Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства. Сведения о линейном объекте	
1.4	Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта	
	Часть 2. Материалы по обоснованию проекта планировки территории	
2.1	Характеристика трассы линейного объекта	
2.2	Расчет размеров земельных участков, предоставляемых для размещения линейного объекта	
2.3	Существующее состояние окружающей среды, предпосылки развития территории с учетом санитарно-эпидемиологических и природоохранных ограничений	
2.3.1	Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района	
2.3.2	Инженерно-геологическая характеристика	
2.3.3	Гидрогелогические условия	
2.3.4	Характеристика почв, растительного мира	
2.3.5	Анализ современного состояния окружающей среды проектируемой территории	
2.3.6	Нормативные санитарно-эпидемиологические и природоохранные ограничения использования территории	
2.3.7	Граница водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос	
2.4	Перечень искусственных сооружений, пересечений, примыканий	

«Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий».

Главный инженер проекта _____ /Зимин В.А./

Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата	03-2018-С		
Разработал		Кудрявцева				Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
Н. контроль		Сидоренкова				ООО "Волго-Вятская проектная компания"			
ГИП		Зимин							

2.5	Описание мероприятий по организации рельефа трассы	
2.6	Сведения об углах поворота, длине прямых участков	
2.7	Обоснование необходимости размещения объекта на землях сельскохозяйственного назначения, лесного и водного фондов	
3	Разработка проектных предложений по тематическим разделам и основным положениям проект планировки территории	
3.1	Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории	
3.2	сведения о размещении линейного объекта на осваиваемой территории	
3.3	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	
4	Перечень мероприятий по охране окружающей среды	

«Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий».

Главный инженер проекта _____ /Зимин В.А./

						03-2018-С		
Изм.	Кол.уч	Лист	№	Подп.	Дата			
Разработал		Кудрявцева				Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
Н. контроль		Сидоренкова					ООО "Волго-Вятская проектная компания"		
ГИП		Зимин							

Часть 1 Основная часть (утверждаемая)

1.1 Перечень основных нормативных документов

1. Схема территориально планирования Ненецкого автономно округа, утверждаемая постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 09.09.2009 №162-п
2. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ
3. Земельный кодекс Российской Федерации 25.10.2001 №136-ФЗ
4. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 №74-ФЗ
5. Федеральный закон от 24.07.2007 №221-ФЗ «О государственном кадастре недвижимости
6. Закон Ненецкого автономно округа «О документации по планировке территории в Ненецком автономном округе» №90-ОЗ от 30.10.2012
7. Постановление Государственного комитета РФ по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 29.10.2002 №150 «Об утверждении инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения радостроительной документации.
8. СП 42.13330.2011 Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализирования редакция СНиП 2.07.01-89
9. Генеральный план МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар»» от 24.06.2014 №703-р
10. Постановление Правительства Российской Федерации №87 от 16.02.2008 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
11. СП 78.13330.2012 «Автомобильные дороги. СНиП 3.06.03-85»
12. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»
13. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99»
14. Федеральный закон от 22.07.2008 №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»
15. СНиП II-23-81*: Стальные конструкции Раздел "Проектирование стальных конструкций опор воздушных линий электропередачи
16. СанПин №2971-84 «Санитарные нормы и правила защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи переменного тока промышленной частоты»
17. Федеральный закон «Об электроэнергетике» №35-ФЗ
18. ГОСТ 14695-80 (СТ СЭВ 1127-78) «Подстанции трансформаторные комплектные мощностью от 25 до 2500 кВхА на напряжение до 10 кВ. Общие технические условия»
19. СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям»

1.2 Общие сведения

Исходными данными для разработки проектной документации по объекту «Трансформаторная подстанция №56/1 с питающими кабельными линиями 6 кВ» послужили:

- распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта НАО от 27.04.2018 №98-р;
- техническое задание на разработку документации по внесению изменений в проект межевания территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» МО «Заполярный район» («Трансформаторная подстанция №56/1 с питающими кабельными линиями 6 кВ»)
- инженерные изыскания (18.17-ИИ-01) выполненные в 2018 году ИП Иванов А.Н.
- кадастровый план территории кадастрового квартала 83:00:060010

Цель – обеспечение электроснабжения ТП №102 «Ред Таун» с подключенными к ней потребителями, ТП «Транзит» с подключенными к ней потребителями, ТП «НМНГ» с подключенными к ней потребителями, ТП №56 «Звероферма» с подключенными к ней потребителями с учетом перспективы застройки.

Стадия проектирования – проектная и рабочая документация.

Заказчик –ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Вид строительства – реконструкция (новое строительство).

Местоположение объекта – Ненецкий автономный ору, п. Искателей, пер. Озерный.

Инженерные изыскания выполнялись в местной системе координат МСК83, система высот – Балтийская, 1977.

Работы выполнены в местной системе координат и Балтийской системе высот 1977 г., в соответствии с требованиями технического задания, СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства» и другими нормативными документами.

Трассы проектируемого строительства расположена в СВ части мк. р-на Факел на пересечении Лаявожского проезда и пер.Озерный. Поверхность частично сформирована насыпными грунтами. Мощность техногенных грунтов от 0,5 до 1,3 м. Трасса по линии 1-1 проходит вдоль дорожной отсыпки. Трасса по линии 2-2 проходит по менее нарушенной территории вне жилой застройки, где переотложенные техногенные отложения сменяются эоловыми отложениями. Трасса по линии 3-3 пересекает дорожную насыпь.

1.3 Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства. Сведения о линейном объекте

Проектируемый линейный объект представляет собой разработку двух трансформаторной подстанции ТП-56 и прокладку кабельных линий для ее электроснабжения и электроснабжения потребителей.

Проектирование настоящего линейного объекта включает в себя:

1. Проектирование двух трансформаторной подстанции ТП-56.
2. Прокладку кабельной линии н1 на напряжении 6кВ от проектируемой ТП №56/1 до проектируемой опоры №7-6 для электроснабжения ТП №102 «Ред Таун», ТП Транзит».

3. Прокладку кабельной линии н2.2 на напряжении 6кВ от проектируемой деревянной опоры №7 фидер «Факел» до РУ 6 кВ проектируемой ТП №56/1, а также восстановление пролета между существующей опорой №8 и проектируемой опорой №7 фидера «Факел».

4. Прокладку кабельной линии н3.1 на напряжении 6кВ от проектируемой опоры деревянной опоры №1 фидер «ЖВК» до РУ 6 кВ проектируемой ТП №56/1.

5. Прокладку ВЛЗ н3.2 на напряжении 6кВ от деревянной опоры №1 фидер «ЖВК» до существующей металлической опоры №4-2.

6. Прокладка ВЛИ 0,4кВ н4 от проектируемой ТП №56/1 до опоры 5-4 для электроснабжения жилого квартала по пер. Озерный, а также прокладка ВЛИ 0,4кВ н5 от ТП №56/1/1 до существующей опоры №5-4.1.

Проектируемые кабельные линии прокладываются в траншее, пересечения с существующими инженерными коммуникациями (дороги, водопровод, канализация) выполняются в ПНД трубах.

Минимальная ширина траншеи принята 500мм, по согласованию с заказчиком.

Трассы проектируемых ЛЭП находятся в «Рабочем поселке Искателей» г. Нарьян-Мар в районе пересечения проспекта Лаявожский и переулка Искателей.

Проектируемые кабельные линии (н2.2 и н3.1), идущие вдоль проспекта Лаявожский, прокладываются в полосе отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «г. Нарьян-Мар – п.Красное» на участке км. 0+270-км0+515 (слева) не ближе 11 метров от оси дороги.

Трасса проектируемой кабельной линии н1 находится на участке Ж1 (134) и прокладывается в одном метре от границы участка. Остальные трассы проектируемых ЛЭП находятся на землях администрации.

1.4. Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

1. Протяженность КЛ 6кВ, м, из них:	876
-кабельная линия н1 (ТП №56/1-оп.№7-6), м,	263
-кабельная линия н2.2 (ТП №56/1-оп.№7), м,	288
-кабельная линия н3.1 (ТП №56/1-оп.№1), м,	325
2. Протяженность ВЛЗ 6кВ, м, из них:	124
-ВЛЗ 6кВ н2.1 (оп.№8-оп.№7), м,	29
-ВЛЗ 6кВ н3.2 (оп.№1-оп.№4-2), м,	95
3. Протяженность ВЛИ 0,4кВ, м, из них:	94
-ВЛИ 0,4кВ н5 (ТП №56/1-оп.№5-3), м,	54
- ВЛИ 0,4кВ н4 (ТП №56/1-оп.№5-4.1), м,	40

Часть 2 Материалы по обоснованию проекта планировки территории

2.1 Характеристика трассы линейного объекта

Трассы проектируемых ЛЭП прокладываются на территории поселка «Искателей» г. Нарьян-Мар.

Трассы проектируемых ЛЭП находятся в поселке «Искателей» г. Нарьян-Мар в районе пересечения проспекта Лаявожский и переулка искателей.

Район прохождения проектируемых сетей относится к населенной местности и представляет собой равнинную местность, которая в будущем предполагается отдать под индивидуальное жилое строительство.

Проектируемые кабельные линии прокладываются в траншее, пересечения с существующими инженерными коммуникациями (дороги, водопровод, канализация) выполняются в ПНД трубах.

В проектируемых пролетах ВЛЗ 6кВ и ВЛИ 0,4кВ пересекающих дорогу обеспечивается необходимый габарит (не менее 6м от полотна дороги), при максимальной стреле провиса проводов.

Удельное электрическое сопротивление грунтов – до 100 Ом*м.

Началом трассы проектируемой кабельной линии н1 является существующая опора №7-6 ВЛ 6кВ.

Началом трассы проектируемой ЛЭП 6кВ н2 является опора №8 ВЛ 6кВ.

Началом трассы проектируемой ЛЭП 6кВ н3.1 является опора №1 ВЛ 6кВ.

Окончанием трасс ЛЭП 6кВ н1, н2, н3.1 является проектируемая трансформаторная подстанция ТП №56/1.

Началом трассы проектируемой ЛЭП 0,4кВ является проектируемая трансформаторная подстанция ТП №56/1, а окончанием существующие опоры 5-4 и 5-4.1.

2.2 Расчет размеров земельных участков, предоставляемых для размещения линейного объекта

Характеристика угодий, по которым проходит трасса проектируемой ЛЭП, а также размеры площадей, отводимых в постоянное и временное пользование, определены в соответствии с «Правилами определения размеров земельных участков для размещения ЛЭП и опор линий связи, обслуживающих электрические сети» и «Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ».

Согласно "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ. N14278ТМ-Т1" п.1.3 «Полосы земель для воздушных и кабельных линий электропередачи необходимы для временного краткосрочного пользования на период их строительства, а земельные участки для размещения опор воздушных линий электропередачи напряжением выше 1000 В, наземных сооружений кабельных линий электропередачи, подстанций, переключательных, распределительных и секционирующих пунктов - для бессрочного и постоянного пользования.

Площадь земельного участка для реконструируемого участка ВЛИ 0,4 кВ приведена в таблице 2.2.1.

Площадь земельного участка для проектируемого участка ВЛИ 0,4кВ приведена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 – Площадь земельного участка для реконструируемого участка ВЛИ 0,4 кВ

Тип опор	Кол-во опор, шт.	Отвод земли на период эксплуатации		Отвод земли на период строительства		Всего, кв.м
		На одну опору, кв.м	Всего, кв.м	Протяженность угодья, м	Ширина полосы отвода земли,м	
Администрация г. Нарьян-Мар						
ОД3	1	3,642	3,642	85	8	680
УАД5	1	3,642	3,642			
Итого	2	–	7,284	85	8	680

Площадь земельного участка для проектируемого участка ВЛ3 6кВ приведена в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2 – Площадь земельного участка для реконструируемого участка ВЛ3 10 кВ

Тип опор	Кол-во опор, шт.	Отвод земли на период эксплуатации		Отвод земли на период строительства		Всего, кв.м
		На одну опору, кв.м	Всего, кв.м	Протяженность угодья, м	Ширина полосы отвода земли,м	
Администрация в "Рабочем поселке Искателей" г. Нарьян-Мар						
СК1	1	3,642	3,642	114	8	912
СК2	2	3,642	7,284			
П20-1Д	1	3,642	3,642			
Итого	4	–	14,568	114	8	912

Площадь земельного участка для проектируемого участка ТП №56/1 приведена в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.3 – Площадь земельного участка для проектируемой ТП №56/1

Название	Кол-во, шт.	Отвод земли на период эксплуатации		Отвод земли на период строительства		Всего, кв.м
		На один ТП, кв.м	Всего, кв.м	На одну ТП, кв.м	Всего, кв.м	
Земли с/х назначения						
ТП №56/1	1	50	50	60	60	–
Итого	1	–	50	–	60	–

2.3 Существующее состояние окружающей среды, предпосылки развития территории с учетом санитарно-эпидемиологических и природоохранных ограничений

2.3.1 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района

Климат рассматриваемого района Ненецкого автономного округа определяется его высокоширотным положением за Полярным кругом, особенностями атмосферной циркуляции и радиационного баланса, а также характером подстилающей поверхности северной части Большеземельской тундры и близостью ледовитого Баренцева моря (Атлас СЛО,1980; Гидрометеорологические условия шельфовой зоны морей СССР,1985). Все эти факторы формируют типично арктический климат с продолжительной суровой зимой, коротким летом, слабо выраженными переходными сезонами, своеобразными радиационными условиями, значительной облачностью, метелями и туманами.

По климатическому районированию территория относится к южному району Атлантической климатической области Арктики, с преобладанием морского арктического воздуха, а также более сухого и холодного арктического воздуха из Арктического бассейна и Центральной Сибири. Атлантические циклоны движутся в основном с запада на восток, обуславливая высокие скорости и большую повторяемость ветров южной четверти. Антициклоны, в основном, поступают с северных направлений, обуславливая слабые и умеренные ветры. Повторяемость циклонической погоды составляет 59%, антициклонической 41 % за год.

Трассы проектируемых кабельных линий прокладываются на территории города Нарьян-Мар. Климат рассматриваемого района Ненецкого автономного округа определяется его высокоширотным положением за Полярным кругом, особенностями атмосферной циркуляции и радиационного баланса, а также характером подстилающей поверхности северной части Большеземельской тундры и близостью ледовитого Баренцева моря (Атлас СЛО,1980; Гидрометеорологические условия шельфовой зоны морей СССР,1985). Все эти факторы формируют типично арктический климат с продолжительной суровой зимой, коротким летом, слабо выраженными переходными сезонами, своеобразными радиационными условиями, значительной облачностью, метелями и туманами.

Таблица 2.3.1

Среднегодовая температура воздуха, ^{0}C	-3,4
Средняя месячная температура февраля, ^{0}C	-17,4
Среднемесячная температура июля,^{0}C	+13,3
Амплитуда колебаний среднемесячных температур воздуха, ^{0}C	30,7
Среднегодовое количество осадков, мм	441
Среднегодовое количество зимних осадков (снег), мм	132

Среднегодовое количество летних осадков, мм	309
Преобладающее направление зимних ветров	Ю
Преобладающее направление летних ветров	С
Средняя скорость зимних ветров, м/сек	5,9
Средняя скорость летних ветров, м/сек	6,7

В СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» по г. Нарьян-Мару приведены следующие данные:

Климатические параметры холодного периода года:

Таблица 2.3.2

температура воздуха наиболее холодных суток, °С	
обеспеченностью 0,98	-44
обеспеченностью 0,92	-43
температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	
обеспеченностью 0,98	-41
обеспеченностью 0,92	-39
температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	-20
абсолютная минимальная температура воздуха, °С	-48
средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С	9,0
продолжительность периода, сут., со средней суточной температурой воздуха, °С	
≤0°С (средняя температура -11,4°)	218
≤8°С (средняя температура -7,5°)	289
≤10°С (средняя температура -6,5°)	309
средняя месячная относительная влажность наиболее холодного месяца, %	82
средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, %	82
количество осадков за ноябрь – март, мм	132
преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Ю
максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	4,3
средняя скорость ветра за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8°С	4,2

Климатические параметры теплого периода года:

Таблица 2.3.3

барометрическое давление, гПа	1010
температура воздуха, °С	
обеспеченностью 0,95	17,0

обеспеченностью 0,98	22,0
средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца,°С	18,0
абсолютная максимальная температура воздуха, °С	34
средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца,°С	9,6
средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %	75
средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца,%	64
количество осадков за апрель – октябрь, мм	309
суточный максимум осадков, мм	82
преобладающее направление ветра за июнь – август	С
минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с	3,1

Основными климатическими характеристиками района строительства являются:

- по ветровому давлению VII -1500 Па;
- по толщине стенки гололеда V -35мм;
- по продолжительность гроз менее 10 часов;
- по пляске проводов – умеренный.

2.3.2 Инженерно-геологическая характеристика

Участок работ расположен в пределах сквозного гидрогенного талика р. Печора, поэтому на глубину изучения вскрываются только грунты находящиеся в талом состоянии в зимний период промерзающие на глубину зависящую от их физических свойств, мощности снежного покрова и «среднезимней» температуры приземного слоя воздуха.

Категория сложности инженерно-геологических условий – I (простая)

В геологическом строении участка работ на глубину изучения (до 12,0 м) выделено два стратиграфо-генетических комплекса (СГК):

- современных техногенных отложений (t);
- современных аллювиальных отложений (a IV).

СГК техногенных отложений (t) слагает поверхность площадки. Представлен песком перемещенным (ИГЭ-1) мелким в зимний период сезонно-мерзлым неоднородным (Рис.5.1) с включениями строительного и бытового мусора до 10%. Мощность техногенного слоя на этом участке от 0,5 до 1,3 м.

СГК современных аллювиальных отложений (a IV) полностью слагает нижнюю часть разреза площадок проектируемого строительства на глубину, определенную техническим заданием. В разрезе по участку работ пойменные фации представлены песками мелкими с линзами пылеватых в нижней части, однородными (рис. 5.2-5.4), с гл.

8,0 м неоднородными (Рис.5.3) кварцполевошпатовыми, с примесью темноцветных минералов до 5-7 % и редкими включения гравия. С поверхности, перекрыты перемещенными песками с примесью антропогенного мусора. Верхняя часть разреза сложена песками малой степени водонасыщения (ИГЭ-2), с глубины 2,3 - 3,9 м (в зависимости от абсолютной отметки) – средней степени водонасыщения и насыщенными водой (ИГЭ-3). Общая мощность аллювиальных отложений достигает 26 м. Подстилаются среднечетвертичными ледниково-морскими отложениями вычегодского горизонта (gm II).

2.3.3 Гидрогелогические условия

На участке работ все скважины вскрывают развитый в долине р. Печоры водоносный таликовый современный аллювиальный горизонт (aQIV). Горизонт залегает первым от поверхности и приурочен к мелко- и тонкозернистым аллювиальным пескам. Мощность горизонта (по данным ранее проведенных исследований) достигает 25 метров. Водоупор – суглинки и глины вычегодского ледниково-морского горизонта (gmQII) небольшой мощности.

Воды горизонта безнапорные, уровень на I-ой надпойменной террасе на время проведения изысканий по данным бурения залегает, в зависимости от абсолютных отметок, на глубинах 2,8 - 4,4 м (зимняя межень).

В формировании режима подземных вод горизонта принимают активное участие воды р. Печоры. Питание горизонта происходит также за счет атмосферных осадков.

По химическому составу воды близкие к нейтральным (pH до 6,9), кальциевые сульфатно-гидрокарбонатные, с минерализацией до 0,3 г/л.

Коэффициент фильтрации песков от 1,80 до 2,00 м/сут.

Содержание в воде агрессивной углекислоты $(CO)_2$ достигает 25,64 мг/дм^3. По степени агрессивного воздействия на древесину воды неагрессивные, на бетон – слабоагрессивные, на металлические конструкции – среднеагрессивные (СП 28.13330.2012). К свинцовой и алюминиевой оболочке кабелей агрессивность вод средняя.

Согласно СП 11-105-97 ч.2 участок работ относится неподтопляемым (район III-А) в силу гидрогеологических и топографических причин (надежный естественный дренаж). В период подъема весенних паводковых вод основание фундамента не подтапливается.

Уровень подземных вод находится в прямой зависимости от времени года. По данным режимных наблюдений на водозаборах города установлено, что уровень грунтовых вод в течении года изменяется в пределах 1.0 – 1,2 м. На время проведения изысканий уровень подземных вод близок к минимальному (зимняя межень). Влияние подъема уровня вод в р.Печора на уровень подземных вод опосредованно(не связано напрямую).

2.3.4 Характеристика почв, растительного мира

В соответствии с требованиями СНиП 22-01-95 даётся оценка опасных природных воз- действий, вызывающих проявления и (или) активизацию природных процессов на исследу- емой территории. Из неблагоприятных для проектирования и строительства инженерно-геологических процессов и явлений, выявленных на участке изысканий, отмечены следующие:

- морозное пучение грунтов в зоне сезонного промерзания;
- ветровая эрозия;
- затопление территории.

Измерение степени морозной пучинистости грунтов ранее проводилось в грунтовой лаборатории ОАО «АрхангельскТИСИз» прибором УПГ-МГ4.01 «Грунт».

Выделение грунтов по степени морозной пучинистости, согласно Таблице Б.27 ГОСТ 25100 -2011, приводится в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Пучинистость (ГОСТ 25100-11, т.Б.27)	Перечень ИГЭ	Относительная деформация пучения, %.
Слабопучинистые	ИГЭ-1	1,8

Согласно СНиП 22-01-95, по потенциальной площадной поражённости территории категория опасности по пучению оценивается как умеренно опасная.

Грунты ИГЭ - 2,3 классифицируются как непучинистые.

Согласно расчётам (СП 22.13330.2011 п.5.5.3), нормативная глубина сезонного промерзания грунта (песок малой степени водонасыщения) на участке проектируемого строительства составляет 2,53 м.

В связи со значительной мощностью снега (в зимний период на участке изысканий) и близком прохождении трасс в районе изысканий, мощность СМС составит не более 1,0 -1,2 м.

Ветровая эрозия развита в местах нарушений естественных форм рельефа в бровках стенок котлованов, траншей, в насыпях, и там, где нарушен почвенно-растительный слой.

В настоящее время процесс классифицируется как умеренно опасный. При строительном освоении территории опасность развития процесса будет увеличиваться.

Исходя из уровня ответственности проектируемых сооружений и грунтовых условий, сейсмичность исследуемой территории не превышает 6 баллов (Карта ОСР-97-Б, СП 14.13330.2011).

Согласно СНиП 22-01-95, по бальности категория опасности процесса – умеренно опасная.

Сведения о затопляемости (повышении уровня водотока, водоёма) участка работ весенними паводковыми водами предоставлены Гидрометеообсерваторией НАО. УВВ 2% - 708 см; 10% - 636 см, среднемноголетний - 535 см (отметка нуля поста -0,63 м, БС). Абсолютный максимальный уровень воды – 740 см (30.05.1912 г.). Абсолютные отметки на участке проектируемого строительства от 5,38 до 11,24 (вершина холма) м. Таким образом, территория проектируемого строительства может частично затапливаться во время весеннего паводка при ГВВ – 10% однако дорожные насыпи защищают от этого.

2.3.5 Анализ современного состояния окружающей среды проектируемой территории

Атмосферный воздух

Основными признаками формирования уровня загрязнения атмосферы и его дифференциации по районам является:

- природные условия;
- масштаб и структура техногенного воздействия на атмосферу;
-распределение территории.

Состояние атмосферного воздуха в районе размещения объекта характеризуется фоновыми концентрациями загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

2.3.6 Нормативные санитарно-эпидемиологические и природоохранные ограничения использования территории

Родовые угодья и территории приоритетного природопользования

Согласно справке Управления имущественных и земельных отношений НАО в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар»» отсутствуют территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера.

Объекты историко-культурного наследия

Согласно справке Департамента образования, культуры и спорта НАО объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, выявленные объекты культурного наследия, включенные в реестр на территории объекта «ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ» отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории

Согласно справке Департамента ПР и АПК НАО особо охраняемые природные территории регионального и местного значений отсутствуют в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар».

Согласно справке Минприроды России проектируемый объект не находится в границах особо охраняемых природных территорий федерального значения.

2.3.7 Граница водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос

Площадка проектируемого строительства находится в долине р. Печора.

Река Печора - одна из самых больших и крупных рек РФ - имеет четкое направление течения с юга на север, протяженность ее 1810 км. Печора образует в устье широкую, многорукавную дельту, которая впадает в Печорскую губу Баренцева моря. Вершина устьевой области находится в 143 км от м. Болванский Нос, у д. Оксино. Ширина устья реки Печоры в низовье, от м. Чёрного до Болванского Носа, достигает 45км. Выше расстояние между коренными берегами постепенно уменьшается, и у п. Красное оно равно 28 км, в районе Нарьян-Мара - 30 км. Устьевая область р. Печоры насчитывает множество рукавов и проток (см. рис. 1). Наибольшим из рукавов, как по ширине, так и по глубине , является Большая Печора. Рельеф дна Б. Печоры очень изменчив. На участке от д. Сопки до залива Захребётного глубины не превышают 10-15 м, на перекатах глубина падает до 2 м. На реке в районе Нарьян-Мара имеется несколько осерёдков и отмелей.

Максимальная толщина льда за период наблюдений с 1951 года по постоянному профилю в районе морского порта Нарьян-Мар в Городецком шару составила 120 см. В среднем толщина льда на последний день измерения составляет 85 см. Самая минимальная толщина льда на последний день измерения из наблюдённых с 1951 года составила 54 см (1958 г.).

Минимальные значения расхода воды приходятся на зимнюю межень (март-апрель). С апреля происходит постепенное увеличение расхода, и к концу мая – началу июня он достигает максимальных значений. На летнюю межень (август) также приходится значительное уменьшение расхода. Ледовые явления на р. Печора проявляются в различной продолжительности и интенсивности, и включают в себя развитие первичных форм льда и заберегов, осенний ледоход и ледостав, подвижки льда весной, вскрытие, весенний ледоход и заторы.

Поселок расположен в пределах эрозионно переработанной поверхности I-ой надпойменной террасы и высокой поймы и подвергается частичному затоплению практически ежегодно.

Сведения о затопляемости (повышении уровня водотока, водоёма) участка работ весенними паводковыми водами предоставлены Гидрометеообсерваторией НАО. УВВ 2% - 708 см; 10% - 636 см, среднемноголетний - 535 см (отметка нуля поста -0,63 м, БС). Абсолютный максимальный уровень воды – 740 см (30.05.1912 г.). Абсолютные отметки на участке проектируемого строительства от 5,38 до 11,24 м. Таким образом, территория проектируемого строительства может затапливаться во время весеннего паводка при ГВВ 10%, однако однако дорожная насыпь не позволяет этого сделать

2.4 Перечень искусственных сооружений, пересечений, примыканий

Проектируемый участок ВЛИ 0,4 кВ пересекается со следующими инженерными сооружениями:

- с дорогой 1 шт;

Проектируемый участок ВЛЗ 6 кВ пересекается со следующими инженерными сооружениями:

- с дорогой 2 шт;

Проектируемый участок КЛ 6 кВ пересекается со следующими инженерными сооружениями:

- с дорогой 3 шт;
- с газопроводом 1 шт;

2.5 Описание мероприятий по организации рельефа трассы

Решений по организации рельефа трассы не требуется.

2.6 Сведения об углах поворота, длине прямых участков

Проектируемые участки ВЛЗ 6кВ являются прямыми и углов поворотов не имеют.

Проектируемая ВЛИ 0,4кВ имеет одно ответвление под углом 71 ° к оси ВЛИ 0,4кВ.

Проектируемая КЛ 6кВ н1 имеет углы поворота которые приведены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.61 – углы поворота трассы КЛ 6кВ н1

Наименование участка	Градусы поворота трассы
Угол 1.2	158
Угол 1.3	90
Угол 1.4	90
Угол 1.5	94

Проектируемая КЛ 6кВ н2.2 имеет углы поворота которые приведены в таблице 2.6.2

Таблица 2.6.2 – углы поворота трассы КЛ 6кВ н2.2

Наименование участка	Градусы поворота трассы
Угол 2.2	90
Угол 2.3	171

Проектируемая КЛ 6кВ н3.1 имеет углы поворота которые приведены в таблице 2.6.3

Таблица 2.6.3 – углы поворота трассы КЛ 6кВ н3.1

Наименование участка	Градусы поворота трассы
Угол 2.2	90
Угол 2.3	171
Угол 3.1	132

Сведения о длине прямых участков ВЛИ 0,4кВ приведены в таблице 2.5.4

Таблица 2.6.4 – Сведения о длине прямых участков ВЛИ 0,4кВ

Наименование участка	Протяженность, м
ТП №56/1 – опора №5-5	10
опора №5-4 – опора №5-3	44
опора №5-4 – опора №5-4.1	30

Сведения о длине прямых участков ВЛЗ 6кВ приведены в таблице 2.5.5

Таблица 2.6.5 - Сведения о длине прямых участков ВЛЗ 6кВ

Наименование участка	Протяженность, м
опора №8 – опора №7	30
опора №1 – опора №1.1	42
опора №1.1 – опора №4.2	45

Сведения о длине прямых участков КЛ 6кВ н1 приведены в таблице 2.5.6

Таблица 2.6.6 - Сведения о длине прямых участков КЛ6 6кВ н1

Наименование участка	Протяженность, м
1.1–1.2	13
1.2-1.3	46
1.3-1.4	99
1.4-1.5	17
1.5-1.6	42

Сведения о длине прямых участков КЛ 6кВ н2.2 приведены в таблице 2.5.7

Таблица 2.6.7 - Сведения о длине прямых участков КЛ6 6кВ н2.2

Наименование участка	Протяженность, м
2.1 – 2.2	119
2.2-2.3	86
2.3-2.4	33

Сведения о длине прямых участков КЛ 6кВ н3.1 приведены в таблице 2.5.8

Таблица 2.6.8 - Сведения о длине прямых участков КЛ6 6кВ н3.1

Наименование участка	Протяженность, м
2.1 – 2.2	119
2.2-2.3	86
2.3-2.4	33
2.2-3.1	107
3.1-3.2	46

2.7 Обоснование необходимости размещения объекта на землях сельскохозяйственного назначения, лесного и водного фондов

Проектируемые опоры располагаются исключительно на землях Администрации поселка искателей г. Нарьян-Мар и не затрагивают земли сельскохозяйственного назначения, лесного и водного фондов.

3. Разработка проектных предложений по тематическим разделам и основным положениям проект планировки территории.

3.1 Обоснование размещения линейного объекта на планируемой территории.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон для линий электропередач устанавливается охранная зона, в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля ЛЭП или от крайних проводов воздушных ЛЭП не менее чем на 2 метра и 10 метров с каждой стороны соответственно. Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению представлены на л.1 раздела 03-2018-ППТ-ГЧ «Проект планировки территории, координаты поворотных точек сведены в табл. «Координаты углов поворота границ охранной зоны проектируемой линии ЛЭП».

Координаты углов поворота границ охранной зоны проектируемой линии ЛЭП

№ точки	X, м	Y, м
н1	1000214.10	5276604.84
н2	1000197.20	5276638.69
н3	1000192.77	5276636.47
н4	1000193.71	5276634.58
н5	1000165.56	5276639.52
н6	1000135.32	5276650.06
н7	1000085.50	5276668.78
н8	1000125.57	5276775.54
н9	1000124.68	5276778.82
н10	1000125.11	5276780.26
н11	1000123.18	5276780.81
н12	1000122.66	5276778.74
н13	1000123.48	5276775.71
н14	1000083.63	5276669.48
н15	1000061.32	5276677.86
н16	999985.50	5276707.37
н17	999968.53	5276751.82
н18	999963.85	5276750.04
н19	999996.41	5276664.76
н20	1000001.09	5276666.54
н21	999986.47	5276704.85
н22	1000060.60	5276676.00
н23	1000134.64	5276648.18
н24	1000165.06	5276637.58
н25	1000194.81	5276632.37
н26	1000209.62	5276602.60

н27	1000127.30	5276784.45
н28	1000127.57	5276782.47
н29	1000128.91	5276782.61
н30	1000131.69	5276770.91
н31	1000168.85	5276741.69
н32	1000231.48	5276820.41
н33	1000217.70	5276831.27
н34	1000240.92	5276866.00
н35	1000239.26	5276867.12
н36	1000215.00	5276830.85
н37	1000228.66	5276820.09
н38	1000168.54	5276744.46
н39	1000133.48	5276772.07
н40	1000130.43	5276784.81
н41	1000124.20	5276780.90
н42	1000126.51	5276824.93
н43	1000121.51	5276825.17
н44	1000120.06	5276794.67
н45	1000109.96	5276795.01
н46	1000080.86	5276812.60
н47	1000078.90	5276808.00
н48	1000107.68	5276790.60
н49	1000119.78	5276790.31
н50	1000119.22	5276781.22

Координаты углов поворота границ охранной зоны проектируемой под строительство

№ точки	X, м	Y, м
н1	1000214.74	5276604.75
н2	1000199.39	5276635.61
н3	1000166.07	5276641.46
н4	1000136.00	5276651.94
н5	1000088.07	5276669.94
н6	1000127.63	5276775.31
н7	1000126.81	5276779.03
н8	1000127.26	5276780.88
н9	1000129.93	5276769.83
н10	1000169.19	5276738.85
н11	1000234.33	5276820.74
н12	1000220.39	5276831.70
н13	1000243.65	5276866.54

н14	1000238.56	5276869.71
н15	1000212.33	5276830.42
н16	1000225.85	5276819.76
н17	1000168.21	5276747.26
н18	1000135.27	5276773.21
н19	1000131.92	5276787.13
н20	1000125.00	5276785.87
н21	1000127.07	5276825.80
н22	1000121.07	5276826.12
н23	1000119.41	5276795.50
н24	1000109.85	5276795.72
н25	1000080.90	5276813.65
н26	1000077.76	5276808.55
н27	1000108.27	5276789.73
н28	1000119.12	5276789.50
н29	1000118.77	5276780.17
н30	1000120.79	5276780.13
н31	1000120.75	5276778.94
н32	1000121.48	5276776.07
н33	1000082.46	5276672.05
н34	999986.39	5276709.17
н35	999969.39	5276754.02
н36	999962.82	5276751.80
н37	999996.89	5276661.91
н38	1000002.49	5276664.05
н39	999988.05	5276702.09
н40	1000133.93	5276646.31
н41	1000164.79	5276635.59
н42	1000195.31	5276630.25
н43	1000209.36	5276602.07
	Площадь	***4721 кв.м.***

3.2 сведения о размещении линейного объекта на осваиваемой территории.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 24.02.2009г. №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон для линий электропередач устанавливается охранная зона, в виде участков земли вдоль этих линий, определяемых параллельными прямыми, отстоящими от трассы подземного кабеля

ЛЭП или от крайних проводов воздушных ЛЭП не менее чем на 2 метра и 10 метров с каждой стороны соответственно..

Таблица 3.2. Координаты углов поворота границ земельных участков проектируемых под опоры

Номер точки	координаты	
	X	Y
83:00:06009:9:ЗУ1		
н1	1000195.71	5276631.01
н2	1000199.71	5276631.01
н3	1000199.71	5276635.01
н4	1000195.71	5276635.01
	Площадь	***16 м²***
83:00:06009:9:ЗУ2		
н5	999981.32	5276707.60
н6	999983.32	5276707.60
н7	999983.32	5276709.60
н8	999981.32	5276709.60
	Площадь	***4 м²***
83:00:060010:126:ЗУ1		
н9	999965.77	5276749.00
н10	999967.77	5276749.00
н11	999967.77	5276751.00
н12	999965.77	5276751.00
	Площадь	***4 м²***
83:00:060010:ЗУ1		
н13	1000119.15	5276783.38
н14	1000124.00	5276776.73
н15	1000131.75	5276782.38
н16	1000126.90	5276789.05
	Площадь	***79 м²***
83:00:060010:ЗУ2		
н17	1000237.80	5276863.80
н18	1000241.80	5276863.80
н19	1000241.80	5276867.79
н20	1000237.80	5276867.79
	Площадь	***16 м²***

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

В охранных зонах запрещается осуществлять любые действия, которые могут нарушить безопасную работу объектов электросетевого хозяйства, в том числе привести к их повреждению или уничтожению, и (или) повлечь причинение вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц, а также повлечь нанесение экологического ущерба и возникновение пожаров, в том числе:

а) набрасывать на провода и опоры воздушных линий электропередачи посторонние предметы, а также подниматься на опоры воздушных линий электропередачи;
б) размещать любые объекты и предметы (материалы) в пределах созданных в соответствии с требованиями нормативно-технических документов проходов и подъездов для доступа к объектам электросетевого хозяйства, а также проводить любые работы и возводить сооружения, которые могут препятствовать доступу к объектам электросетевого хозяйства, без создания необходимых для такого доступа проходов и подъездов;
в) находиться в пределах огороженной территории и помещениях распределительных устройств и подстанций, открывать двери и люки распределительных устройств и подстанций, производить переключения и подключения в электрических сетях (указанное требование не распространяется на работников, занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ), разводить огонь в пределах охранных зон вводных и распределительных устройств, подстанций, воздушных линий электропередачи, а также в охранных зонах кабельных линий электропередачи;
г) размещать свалки;
д) производить работы ударными механизмами, сбрасывать тяжести массой свыше 5 тонн, производить сброс и слив едких и коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи).

В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением свыше 1000 вольт запрещается:
а) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов;
б) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, проводить любые мероприятия, связанные с большим скоплением людей, не занятых выполнением разрешенных в установленном порядке работ (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);
в) использовать (запускать) любые летательные аппараты, в том числе воздушных змеев, спортивные модели летательных аппаратов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);
г) бросать якоря с судов и осуществлять их проход с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи);
д) осуществлять проход судов с поднятыми стрелами кранов и других механизмов (в охранных зонах воздушных линий электропередачи).

В пределах охранных зон без письменного решения о согласовании сетевых организаций юридическим и физическим лицам запрещаются:

а) строительство, капитальный ремонт, реконструкция или снос зданий и сооружений;

б) горные, взрывные, мелиоративные работы, в том числе связанные с временным затоплением земель;

в) посадка и вырубка деревьев и кустарников;

г) дноуглубительные, землечерпальные и погрузочно-разгрузочные работы, добыча рыбы, других водных животных и растений придонными орудиями лова, устройство водопоев, колка и заготовка льда (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи);

д) проход судов, у которых расстояние по вертикали от верхнего крайнего габарита с грузом или без груза до нижней точки провеса проводов переходов воздушных линий электропередачи через водоемы менее минимально допустимого расстояния, в том числе с учетом максимального уровня подъема воды при паводке;

е) проезд машин и механизмов, имеющих общую высоту с грузом или без груза от поверхности дороги более 4,5 метра (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

ж) земляные работы на глубине более 0,3 метра (на вспахиваемых землях на глубине более 0,45 метра), а также планировка грунта (в охранных зонах подземных кабельных линий электропередачи);

з) полив сельскохозяйственных культур в случае, если высота струи воды может составить свыше 3 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

и) полевые сельскохозяйственные работы с применением сельскохозяйственных машин и оборудования высотой более 4 метров (в охранных зонах воздушных линий электропередачи) или полевые сельскохозяйственные работы, связанные с вспашкой земли (в охранных зонах кабельных линий электропередачи).

В охранных зонах, установленных для объектов электросетевого хозяйства напряжением до 1000 вольт без письменного решения о согласовании сетевых организаций запрещается:

а) размещать детские и спортивные площадки, стадионы, рынки, торговые точки, полевые станы, загоны для скота, гаражи и стоянки всех видов машин и механизмов, садовые, огородные и дачные земельные участки, объекты садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений, объекты жилищного строительства, в том числе индивидуального (в охранных зонах воздушных линий электропередачи);

б) складировать или размещать хранилища любых, в том числе горюче-смазочных, материалов;

в) устраивать причалы для стоянки судов, барж и плавучих кранов, бросать якоря с судов и осуществлять их проход с отданными якорями, цепями, лотами, волокушами и тралами (в охранных зонах подводных кабельных линий электропередачи).

4. Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Охрана труда в процессе эксплуатации ВЛ 6 кВ.

Охрана труда и техника безопасности при эксплуатации проектируемого объекта обеспечиваются соответствием принятых в проекте решений «Правилам устройства электроустановок» (ПУЭ), Нормам проектирования, «Межотраслевым правилам по охране труда (правилам безопасности) при эксплуатации электроустановок» (ПОТ Р М-016-2001), требования которых направлены на создание безопасных условий труда и предупреждение производственного травматизма.

В целях создания безопасных условий труда при эксплуатации проектируемого объекта проект предусматривает:

- применение типовых конструкций опор линий электропередачи;
- Применением изолированных проводов на ВЛ 6кВ;
- использование технически совершенных изделий, конструкций и оборудования заводского изготовления;
- монтаж стационарных заземляющих устройств с сопротивлением, соответствующим требованиям ПУЭ;
- монтаж зажимов на СИП ВЛИ для присоединения приборов контроля напряжения и переносных заземлений.

Комплекс мероприятий по охране труда должен предусматривать:

1) комплектование строительно-монтажных бригад обученным линейным персоналом соответствующей квалификации;

2) обеспечение работающих индивидуальными и коллективными средствами защиты, спецодеждой, спецобувью в соответствии с Нормами;

3) использование при строительстве машин и механизмов, конструкция которых обеспечивает безопасные условия труда;

4) соблюдение технологии строительно-монтажных работ в соответствии с типовыми технологическими картами, предусматривающими применение безопасных приемов труда;

5) соблюдение расстояний, обеспечивающих безопасные условия производства работ, от действующих ВЛ до работников, а также до используемых ими инструментов, приспособлений, машин и механизмов;

6) неукоснительное соблюдение каждым работником требований Правил техники безопасности и производственной дисциплины.

Бригада должна быть укомплектована средствами доврачебной помощи и извещена о местонахождении ближайшего медицинского учреждения.

Охрана окружающей среды

Раздел выполнен на основании Закона РФ «Об охране окружающей природной среды» №7-ФЗ от 10.01.2008г.

Проектируемые объекты должны удовлетворять всем нормам и требованиям СП42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских

поселений» (введен в действие 20.05.2011г, утвержден приказом Минрегиона России от 28 декабря 2010г.№820) без какого-либо отступления от него.

Проектируемые ЛЭП предназначены для передачи и распределения электрической энергии на напряжении 6кВ, трансформации для дальнейшей передачи до электроприемников потребителя. Указанный технологический процесс является экологически чистым: отходы, вредные выбросы в атмосферу, промышленные и ливневые стоки отсутствуют.

В соответствии с правилами «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (СанПиН №2.2.1/2.1.1.1200-03) защита населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи переменного тока промышленной частоты напряжением 10000 В, не требуется. Производство строительно-монтажных работ должно проводиться согласно СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ»

1. При организации строительного производства необходимо осуществлять мероприятия и работы по охране окружающей природной среды, которые должны включать рекультивацию земель, предотвращение потерь природных ресурсов, предотвращение или очистку вредных выбросов в почву, водоемы и атмосферу.

2. На территории строительной площадки не допускается непредусмотренное проектной документацией сведение древесно-кустарниковой растительности и засыпка грунтом корневых шеек и стволов растущих деревьев и кустарников.

3. Выпуск воды со строительной площадки непосредственно на склоны без надлежащей защиты от размыва не допускается. При выполнении планировочных работ почвенный слой, пригодный для последующего использования на рекультивизацию, должен предварительно сниматься и складироваться в специально отведенных местах.

4. Временные автомобильные дороги и другие подъездные пути должны устраиваться с учетом требований по предотвращению повреждений древесно-кустарниковой растительности. При выезде со строительной площадки предусматривается пункт для мойки колес автотранспорта с замкнутой системой очистки воды.

5. При производстве строительно-монтажных работ должны быть соблюдены требования по предотвращению запыленности и загазованности воздуха. Удаление бытовых и строительных отходов выполнять в соответствии с требованиями СНиП 2.07.01-89*, собирая их в закрывающие стальные контейнеры, исключающие загрязнение окружающей среды. По мере накопления мусор вывозят силами специализированной организации на полигоны бытовых отходов.

6. Производственные и бытовые стоки, образующиеся на строительной площадке, должны очищаться и обезвреживаться.

7. Для уменьшения загрязнения атмосферы в процессе осуществления строительства проектом рекомендуется исполнение мероприятий:

а) применение электроэнергии для технологических потребностей строительства взамен твердого, жидкого топлива при приготовлении органических вяжущих, изоляционных материалов и асфальтобетонных смесей, оттаивания мерзлого грунта, прогрева строительных конструкций, разогрева материалов и подогрева воды,

б) применение герметических емкостей для перевозки растворов, бетонов,

в) устранение открытого хранения, погрузки и выгрузки сыпучих, пылящих материалов (применение контейнеров, специальных транспортных средств),

г) оптимизация поставок и потребления растворов и бетонов, уменьшающих образование отходов,

д) соблюдение технологии и обеспечение качества выполняемых работ, исключающих переделки,

е) снабжение водой людей работающих во время строительства осуществляется с предприятия общественного питания подрядной организации,

ж) отходы, образующиеся во время строительства, временно складируются в специально отведенных местах и утилизируются путем вывоза на свалку,

и) завершение строительства доброкачественной уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова.

После окончания основных работ строительная организация должна в пределах полосы отвода земель придать местности проектный рельеф и/или восстановить природный.

Воздействие проектируемого объекта на окружающую среду выражается в использовании земель, необходимых для его сооружения.

После завершения строительства площадки для складирования материалов должны быть приведены в состояние, в котором они находились до начала строительства, т.е. необходимо убрать весь строительный мусор и провести работы по восстановлению нарушенного плодородного почвенного слоя, либо с использованием снятого при рытье котлованов почвенного слоя, либо завести новый плодородный грунт.

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

ЛЭП 0,38-10 кВ и ТП являются наружными электроустановками, проектируемыми по специальным Нормам и Правилам (ПУЭ), и не подлежат классификации, принятой в НПБ 107-97 «Определение категорий наружных электроустановок по пожарной опасности».

Противопожарная безопасность проектируемого объекта обеспечивается:

1) применением оборудования заводского изготовления, конструкция которых разработана с учѐтом требований противопожарной безопасности;

2) автоматическим отключением токов перегрузки и короткого замыкания;

3) соблюдением расстояний от мест установки ТП и трасс ВЛ до зданий и сооружений в соответствии с требованиями НПБ, СНиП, ПУЭ;

4) применением железобетонных опор на ВЛИ 0,4кВ.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Проект разработан с соблюдением всех норм и требований СНиП 2.07.01-89* «Градостроительство». Планировка и застройка городских и сельских поселений» без какого-либо отступления от них.

Возникновение чрезвычайных ситуаций на запроектированной высоковольтной линии электропередач маловероятно, но полностью не исключено.

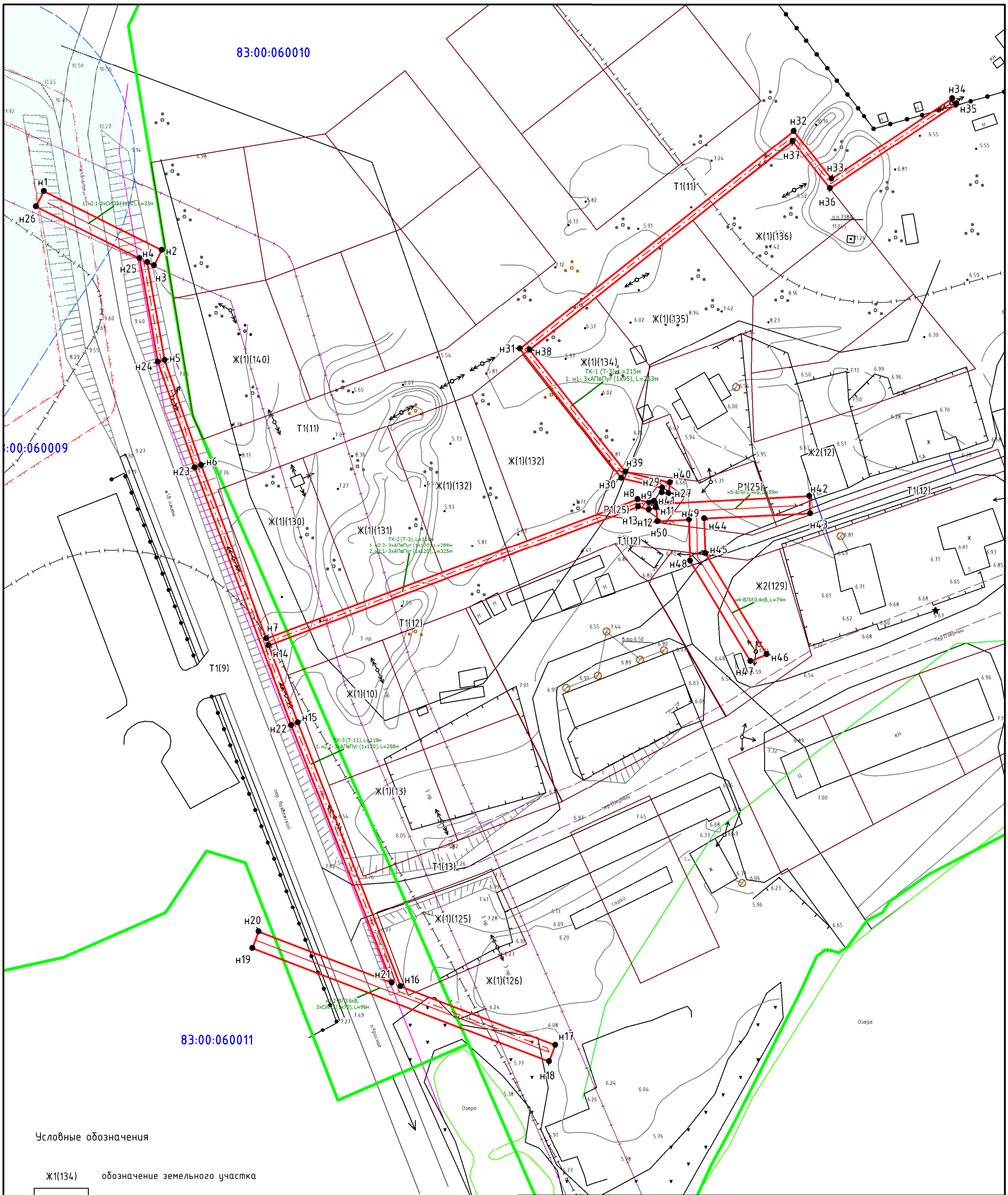
Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций на ВЛ в период ее эксплуатации заключаются в основном в организации постоянного контроля над

состоянием ВЛ, проведением технического обслуживания и плановых ремонтных работ специализированными бригадами или звеньями.

В случае стихийных бедствий (урагана, землетрясения, паводковых вод, наводнения и т.п.) эксплуатационным службам необходимо организовать усиленный контроль над состоянием сети и арматуры ВЛ. В критические моменты ВЛ должна быть отключена от подачи электроэнергии.

Разработка мероприятий выполнена в соответствии требований СП 11-107-98 Порядок разработки и состав раздела «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций» проектов строительства.

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(1:1000)

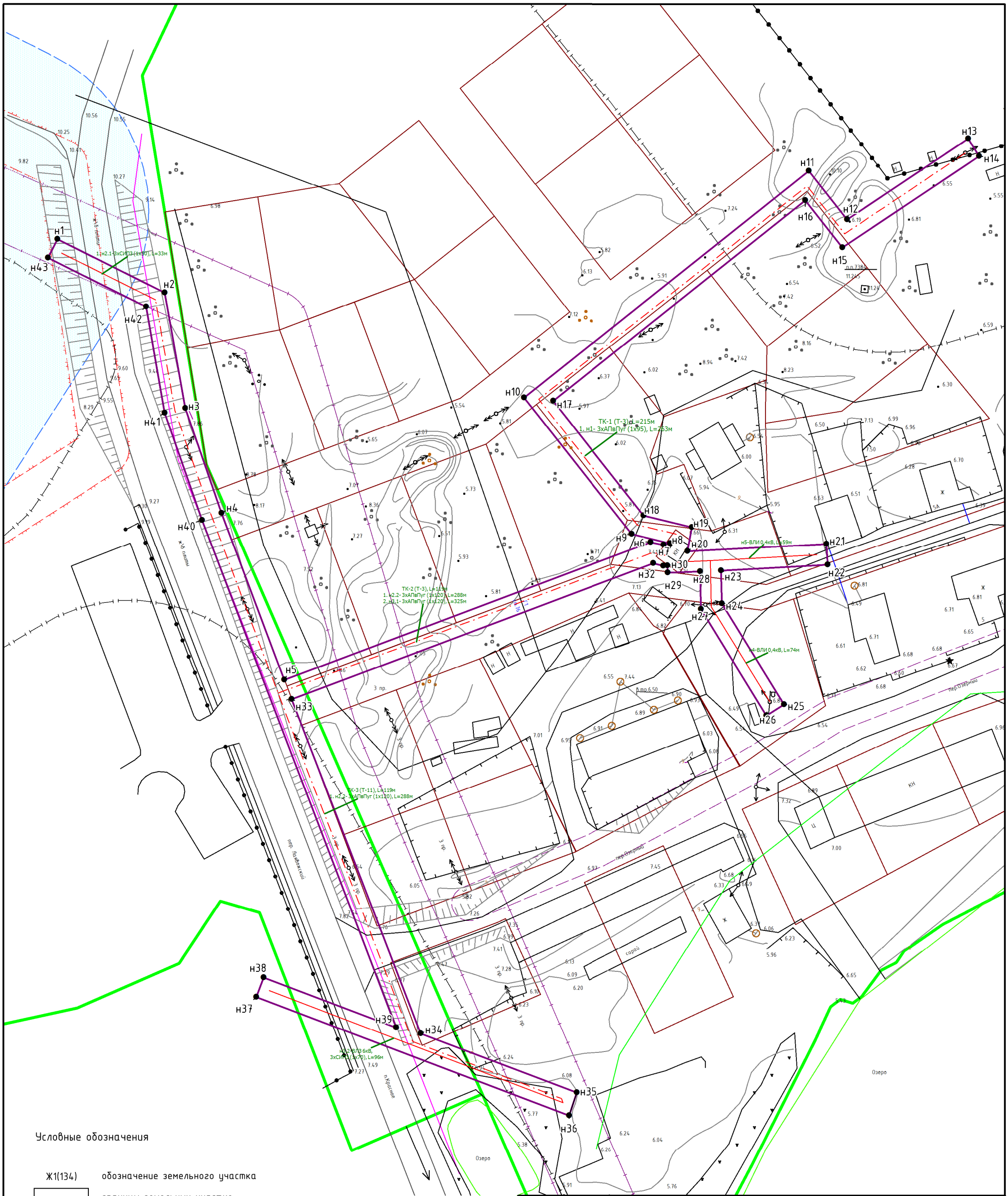


Условные обозначения

Ж1(134)	обозначение земельного участка
	границы земельных участко
	зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащего переносу
	проектируемая кабельная линия электропередач
	проектируемая воздушная линия электропередач
	граница кадастрового деления
83:00:060010	номер кадастрового квартала

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	03-2018-ППТ-ГЧ		
						ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"		
Разработал		Кудрявцева			04.18	"Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ"	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Н. контр		Сидоренкова			04.18	проект планировки территории масштаб 1:1000	ООО "Волго-Вятская Проектная Компания"		
ГИП		Зимин			04.18				

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
(1:1000)

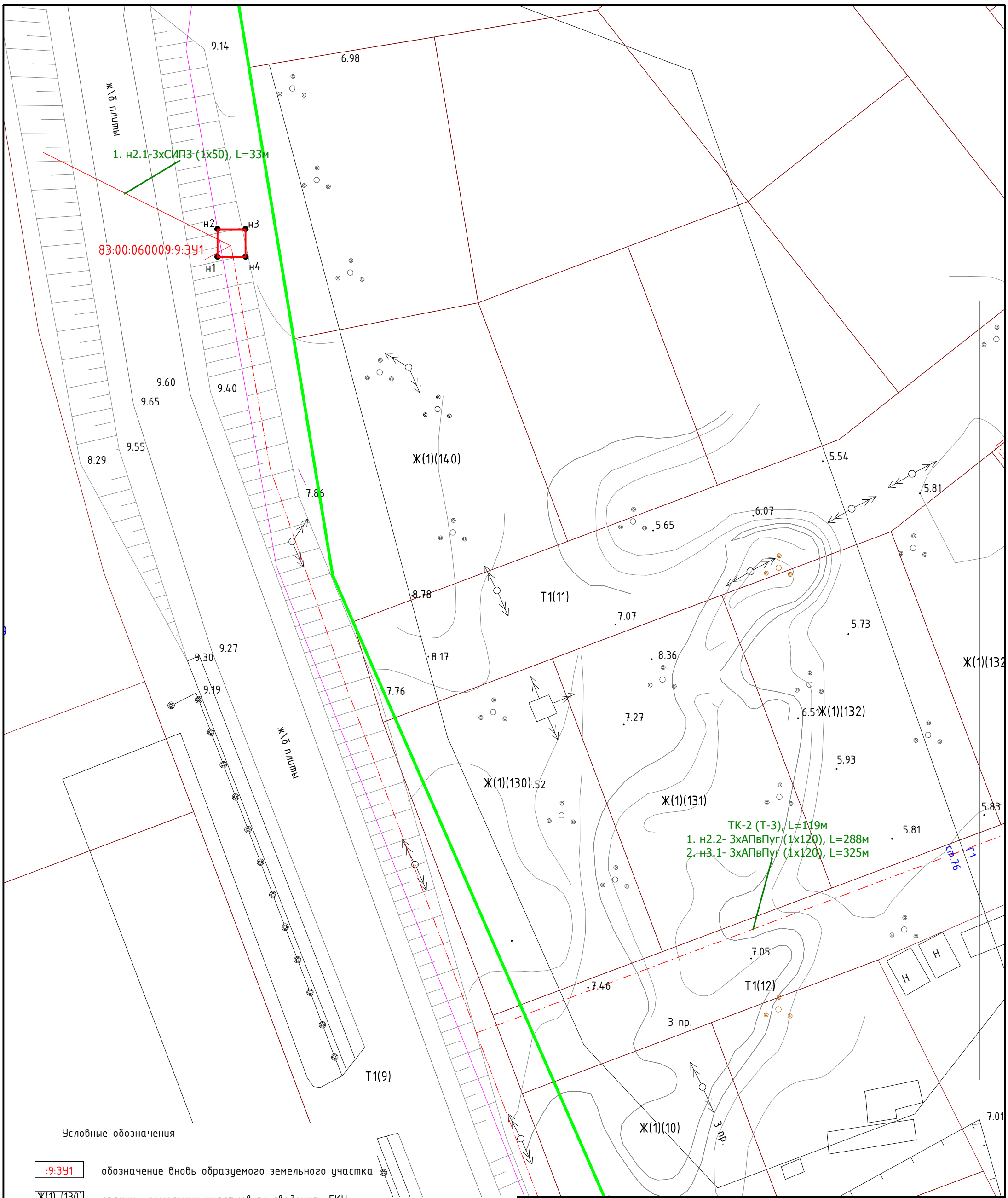


Условные обозначения

Ж1(134)	обозначение земельного участка
	границы земельных участко
	зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащего переносу
	проектируемая кабельная линия электропередач
	проектируемая воздушная линия электропередач
	граница кадастрового деления
83:00:060010	номер кадастрового квартала

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата				
						03-2018-ППТ-ГЧ			
						ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"			
Разработал		Кудрявцева			04.18	"Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ"	Стадия	Лист	Листов
							П	1	1
Н. контр		Сидоренкова			04.18	проект планировки территории масштаб 1:1000	ООО "Волго-Вятская Проектная Компания"		
ГИП		Зимин			04.18				

ПЛАН МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
(1:500)



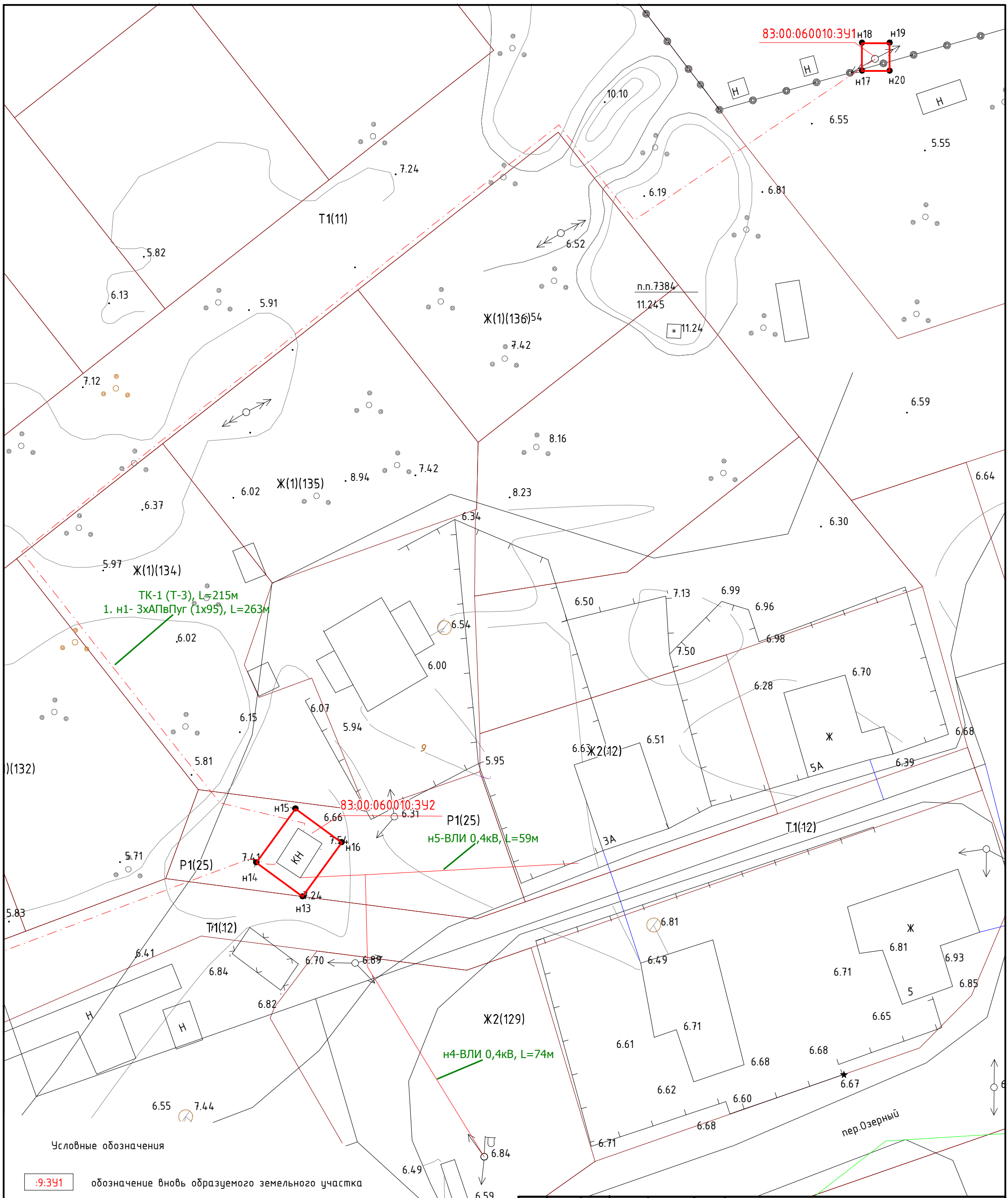
Условные обозначения

:9:ЗУ1	обозначение вновь образуемого земельного участка
Ж(1) (130)	границы земельных участков по сведениям ГКН
	зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащего переносу
	проектируемая кабельная линия электропередач
	проектируемая воздушная линия электропередач
	граница кадастрового деления
	часть земельного участка, подлежащая межеванию
83:00:060010	номер кадастрового квартала

1	2
3	

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	03-2018-ППТ-ГЧ		
						ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"		
Разработал		Кудрявцева			04.18	"Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ"	Стадия	Лист	Листов
							П	1	3
Н. контр		Сидоренкова			04.18	План межевания территории масштаб 1:500	ООО "Волго-Вятская Проектная Компания"		
ГИП		Зимин			04.18				

ПЛАН МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
(1:500)



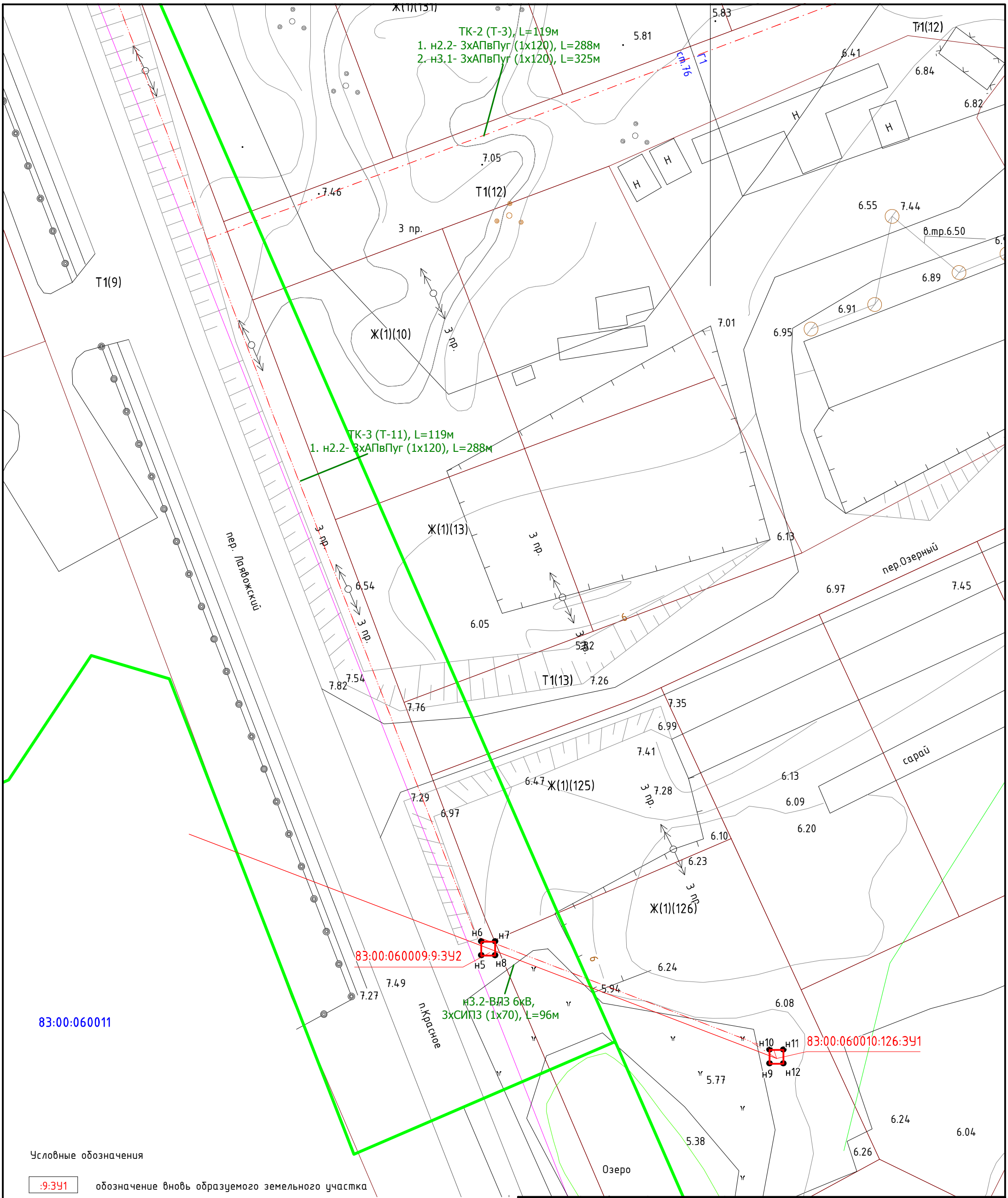
Условные обозначения

:9:ЗУ1	обозначение вновь образуемого земельного участка
Ж(1) (130)	границы земельных участков по сведениям ГКН
	зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащего переносу
	проектируемая кабельная линия электропередач
	проектируемая воздушная линия электропередач
	граница кадастрового деления
	часть земельного участка, подлежащая межеванию
83:00:060010	номер кадастрового квартала

1	2
	3

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	03-2018-ППТ-ГЧ			
						ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"			
Разработал		Кудрявцева			04.18	"Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ"	Стадия	Лист	Листов
							П	2	3
Н. контр		Сидоренкова			04.18	План мжевания территории масштаб 1:500	ООО "Волго-Вятская Проектная Компания"		
ГИП		Зимин			04.18				

ПЛАН МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
(1:500)



Условные обозначения

:9:ЗУ1	обозначение вновь образуемого земельного участка
Ж(1) (130)	границы земельных участков по сведениям ГКН
	зона планируемого размещения линейного объекта, подлежащего переносу
	проектируемая кабельная линия электропередач
	проектируемая воздушная линия электропередач
	граница кадастрового деления
	часть земельного участка, подлежащая межеванию
83:00:060010	номер кадастрового квартала

1	2
3	

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	03-2018-ППТ-ГЧ			
						ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"			
Разработал		Кудрявцева			04.18	"Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ"	Стадия	Лист	Листов
							П	3	3
Н. контр		Сидоренкова			04.18	План межевания территории масштаб 1:500	ООО "Волго-Вятская Проектная Компания"		
ГИП		Зимин			04.18				

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ В ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЕ НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

(1:2000)

Условные обозначения

проектируемая линия электропередач

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата
Разработал		Кудрявцева			04.18
Н. контр		Сидоренкова			04.18
ГИП		Зимин			04.18

03-2018-ППТ-ГЧ

ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

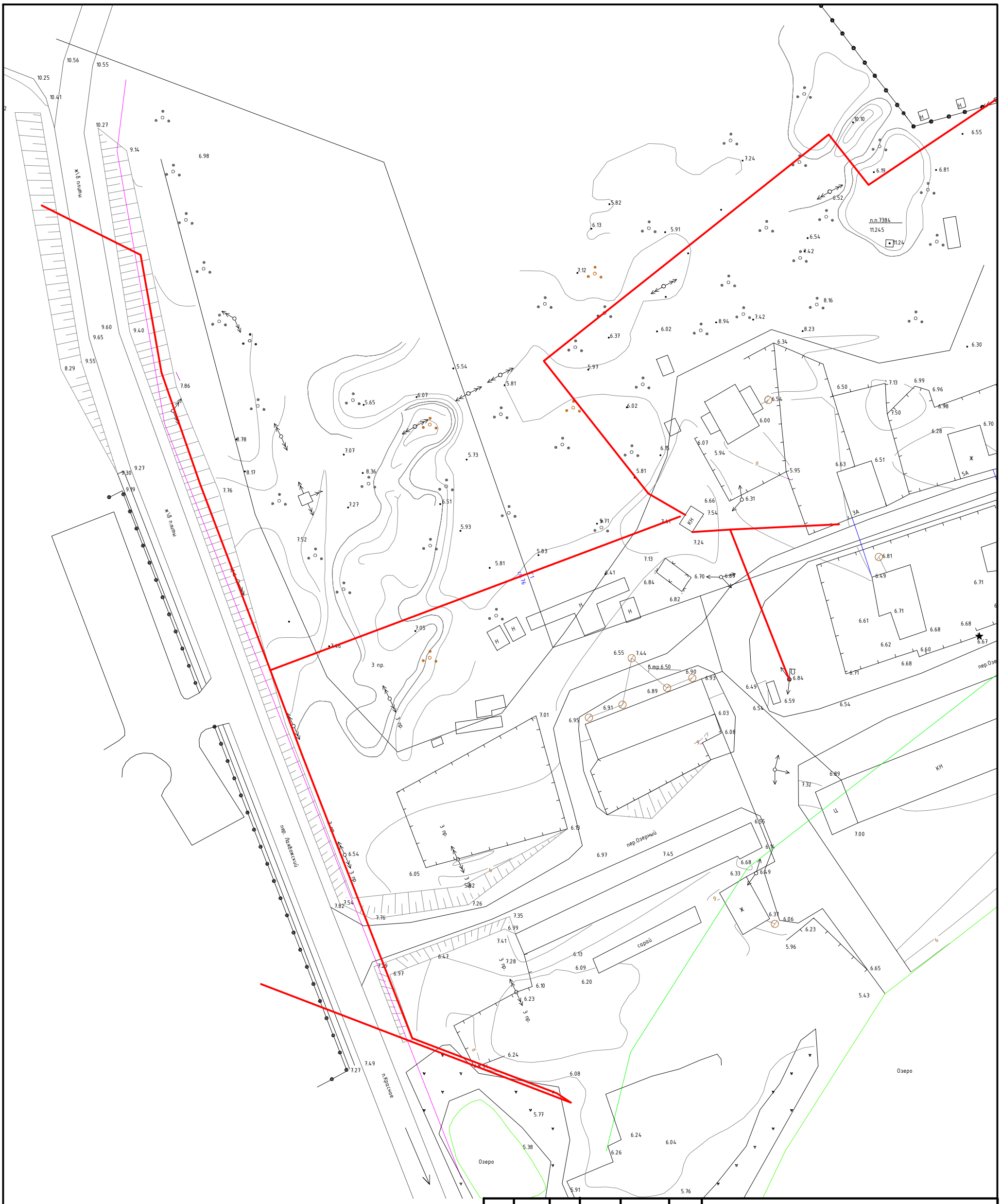
"Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ"

Стадия	Лист	Листов
П	1	2

Схема расположения элементов в планировочной структуре Ненецкого автономного округа масштаб 1:2000

ООО "Волго-Вятская Проектная Компания"

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ В ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЕ НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА (1:1000)



Условные обозначения

проектируемая линия электропередач

Изм.	Кол.	Лист	№ Док.	Подпись	Дата	03-2018-ППТ-ГЧ			
						ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"			
Разработал		Кудрявцева			04.18	"Трансформаторная подстанция ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6кВ"	Стадия	Лист	Листов
							П	2	2
Н. контр		Сидоренкова			04.18	Схема расположения элементов в планировочной структуре Ненецкого автономного округа масштаб 1:1000	ООО "Волго-Вятская Проектная Компания"		
ГИП		Зимин			04.18				

филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по Архангельской области и Ненецкому автономному округу

(полное наименование органа кадастрового учета)

КП.1

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

"01" апреля 2016г. № 8300/201/16-6429

1	Кадастровый номер: 83:00:060010:232	2	Лист № 1	3	Всего листов: 2
4	Номер кадастрового квартала: 83:00:060010				
5	Предыдущие номера: —	6	Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 01.04.2016		
7	—				
8	Кадастровые номера объектов капитального строительства: —				
9	Адрес (описание местоположения): Ненецкий автономный округ, п.Искателей, по пер.Озёрный в районе д.1				
10	Категория земель: Земли населённых пунктов				
11	Разрешенное использование: Под строительство трансформаторной подстанции				
12	Площадь: 67 +/- 3кв. м				
13	Кадастровая стоимость: 76368.61 руб.				
14	Сведения о правах: —				
15	Особые отметки: —				
16	Сведения о природных объектах: —				
17	Дополнительные сведения:				
	17.1	Кадастровые номера участков, образованных с земельным участком: —			
	17.2	Кадастровый номер преобразованного участка: —			
	17.3	Кадастровые номера участков, подлежащих снятию или снятых с кадастрового учета: —			
	17.4	Кадастровые номера участков, образованных из земельного участка: —			
18	Характер сведений государственного кадастра недвижимости (статус записи о земельном участке): Сведения об объекте недвижимости имеют статус временные. Дата истечения срока действия временного характера - 02.04.2021				
19	Сведения о кадастровых инженерах: Полосков Алексей Александрович №83-11-4, 31.03.2016				

Начальник отдела — (наименование должности)

М.П.

(подпись)

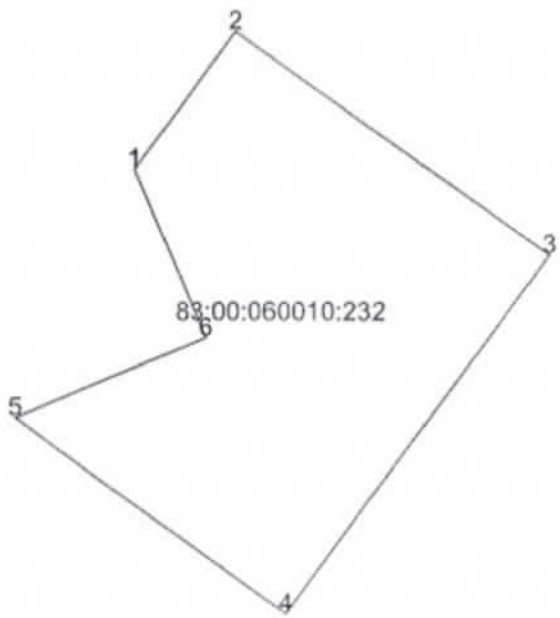
Г.Ю. Голубцов — (инициалы, фамилия)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

"01" апреля 2016г. № 8300/201/16-6429

1	Кадастровый номер: 83:00:060010:232	2	Лист № 2	3	Всего листов: 2

4 План (чертеж, схема) земельного участка:



5 Масштаб —

Начальник отдела — М.П. — Г.Ю. Голубцов

(наименование должности) (подпись) (инициалы, фамилия)

филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по Архангельской области и Ненецкому автономному округу

(полное наименование органа кадастрового учета)

КП.1

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

"04" апреля 2016г. № 8300/201/16-6564

1	Кадастровый номер: 83:00:060010:231	2	Лист № 1	3	Всего листов: 2
4	Номер кадастрового квартала: 83:00:060010				
5	Предыдущие номера: 83:00:060010:189	6	Дата внесения номера в государственный кадастр недвижимости: 01.04.2016		
7	—				
8	Кадастровые номера объектов капитального строительства: —				
9	Адрес (описание местоположения): Ненецкий автономный округ, п.Искателей, пер.Озёрный, район дома №1				
10	Категория земель: Земли населённых пунктов				
11	Разрешенное использование: Под строительство трансформаторной подстанции				
12	Площадь: 12 +/- 1кв. м				
13	Кадастровая стоимость: 13677.96 руб.				
14	Сведения о правах: —				
15	Особые отметки: —				
16	Сведения о природных объектах: —				
17	Дополнительные сведения:				
	17.1	Кадастровые номера участков, образованных с земельным участком: —			
	17.2	Кадастровый номер преобразованного участка: 83:00:060010:189			
	17.3	Кадастровые номера участков, подлежащих снятию или снятых с кадастрового учета: —			
	17.4	Кадастровые номера участков, образованных из земельного участка: —			
18	Характер сведений государственного кадастра недвижимости (статус записи о земельном участке): Сведения об объекте недвижимости имеют статус временные. Дата истечения срока действия временного характера - 02.04.2021				
19	Сведения о кадастровых инженерах: Полосков Алексей Александрович №83-11-4, 31.03.2016				

Начальник отдела — (наименование должности)

М.П.

(подпись)

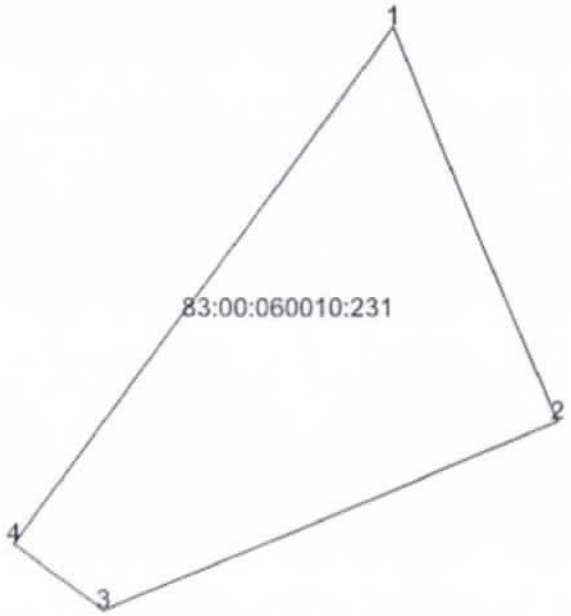
Г.Ю. Голубцов — (инициалы, фамилия)

КАДАСТРОВЫЙ ПАСПОРТ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

"04" апреля 2016г. № 8300/201/16-6564

1	Кадастровый номер: 83:00:060010:231	2	Лист № 2	3	Всего листов: 2

4 План (чертеж, схема) земельного участка:

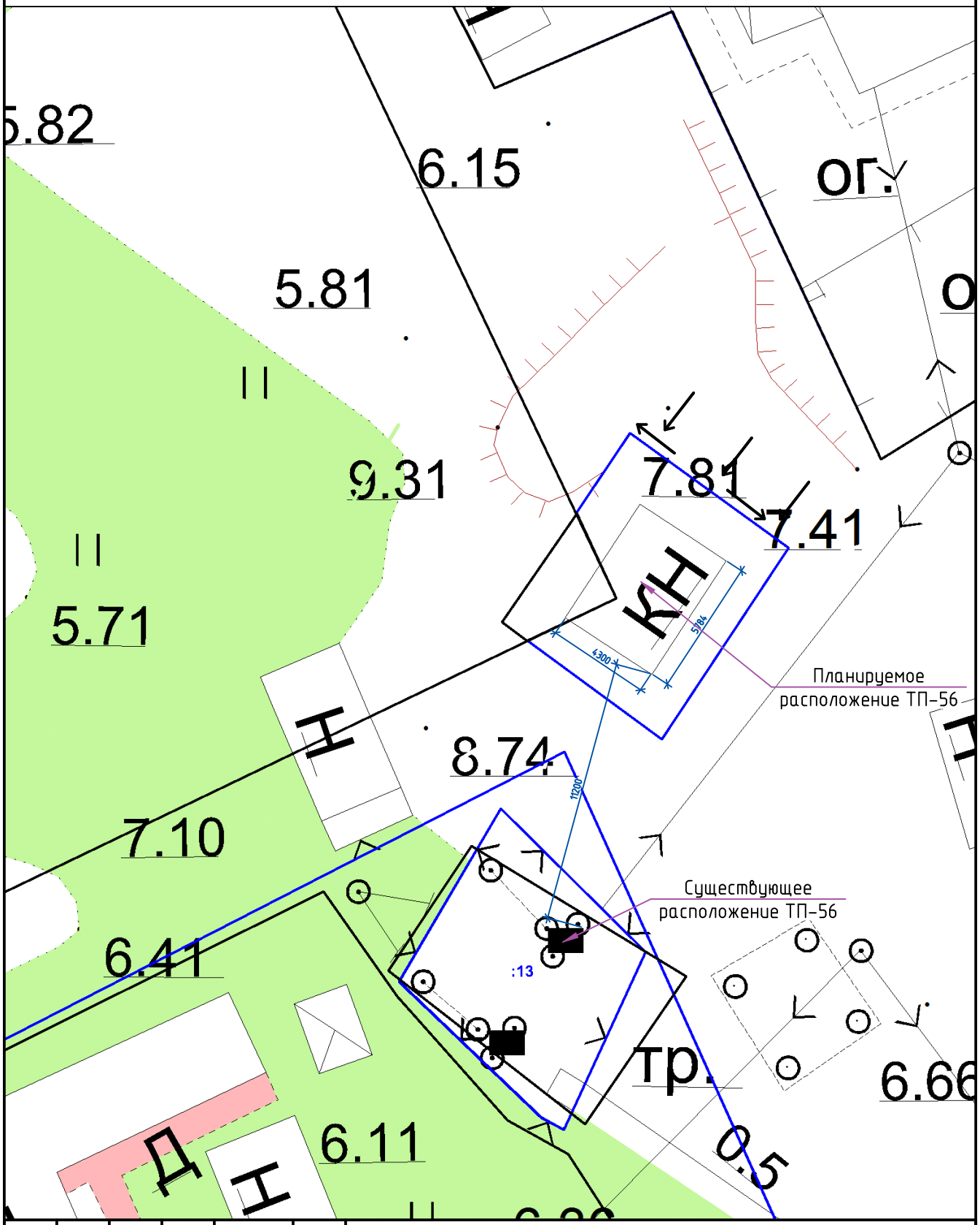


5 Масштаб —

Начальник отдела — М.П. — Г.Ю. Голубцов

(наименование должности) (подпись) (инициалы, фамилия)

Схема расположения ЗУ и ТП на кадастровой карте



Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Киселев И.Н.				

Схема расположения ЗУ и ТП на кадастровой карте

Стадия	Лист	Листов
П		

ГУП НАО "Нарьян-Марская электростанция"

Формат А4

ТПиР
1306 17

**Департамент строительства,
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и транспорта
Ненецкого автономного округа**

ул. им. А.П. Пырерко, д. 7, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000,
тел.: (81853) 2-19-21, факс: (81853) 2-19-23
e-mail: naostroy@ogvnao.ru

от 09.06 2017 № 3977
на исх. от 30.05.2017 № 1308

Исполняющему обязанности
директора ГУП НАО «НМЭС»

Е.Ю. СЕНОКОСОВУ

ул. 60-летия Октября, д. 37
г. Нарьян-Мар, 166001

Уважаемый Евгений Юрьевич!

Рассмотрев Ваше заявление и представленные документы в виде схемы, на которой отображены проектируемые сети электроснабжения, Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа (далее-Департамент) на основании положения о Департаменте, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п, в соответствии с проектом планировки территории МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей», утвержденным распоряжением Департамента от 30.12.2016 № 659-р, согласовывает трассировку проектируемых сетей электроснабжения, на указанном плане, в рамках реконструкции объекта «Строительство ТП № 56 «Звероферма» с реконструкцией ЛЭП 6/0,4 кВ» согласно Приложению.

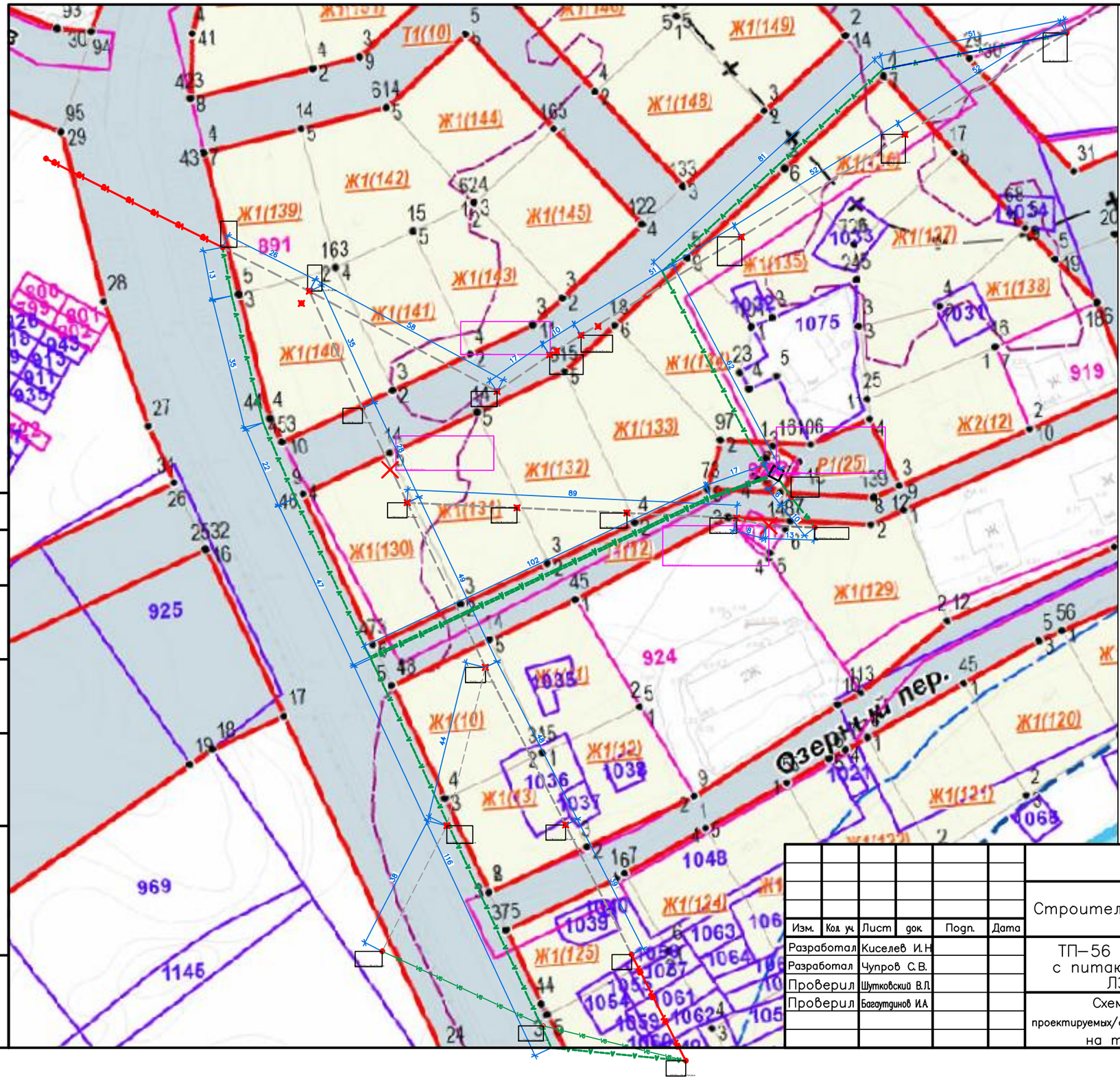
Приложение на 1 л. в 1 экз.

Первый заместитель руководителя
Департамента строительства,
жилищно-коммунального хозяйства,
энергетики и транспорта
Ненецкого автономного округа М.И. Тимошенко

ПОЛУЧЕНО 13 ИЮН 2017

Исп. Щербинин Артём Николаевич тел.(81853)2-15-95

1711



Примечание:

Данной схемой предусмторено
1. Демонтаж существуйщей мачтовой РП в районе участка Ж1 (130);
2. Демонтаж мачтовой ТП–56 в районе дома №1 по пер. Озерный;
2. Демонтаж неизолированных проводов ВЛ–6 кВ:
Опора №7'– РП (сущ.)
Опора №4 – №4–2 (сущ.)
Опора №2 – ТП 56 "Звероферма"
РП – опора №7–6
ВЛ–0,4 кВ Опоры ТП–56 – 1–6 13 м.;
3. Демонтаж деревянных опор №1, 2, 3, 4, 4–1, 4–2, 5, 5–1, 5–2, 5–3, 5–4, 6, 7, 7', 7–1, 7–2, 7–3, 7–4, 7–5, 7–6;
4. Установка деревянных опор №7' (в полосе отвода дороги замена), 5–5 (новая, возле ТП–56), 5–4 (замена возле ТП–56) 1–1 (замена 4–1);
5. Прокалдка КЛ–6 кВ:
ТП–56 – №7–7 (по ЗУ Ж1 (134));
ТП–56 – №7' (в полосе отвода проектируемой дороги, далее в полосе отвода Лая–Вожской дороги, на расстоянии 2 м. от красной линии ЗУ);
ТП–56 – №1 (в полосе отвода проектируемой дороги, далее в полосе отвода Лая–Вожской дороги, далее до существующей опоры №6 по ЗУ Ж1(125), на расстоянии 2 м. от красной линии ЗУ);
ВЛ–6 кВ №1 – №4–2;
КЛ–0,4 кВ ТП–56 – №1–5 6 м. (опора №1–5 в полосе отвода проектируемой дороги)
ВЛ–0,4 кВ опоры №1–5 – №1–6 10 м. (опора №1–6 на ЗУ Ж1(129));

Условные обозначения:

- Демонтируемая ЛЭП (сущ.)
- Демонтируемые опоры ЛЭП
- Воздушная линия 0,4 кВ
- Проектируемая КЛ 6 кВ
- Проектируемая ЛЭП 0,4 кВ
- V6 Воздушная линия 6 кВ
- Граница участка 83:00:060010:189

Согласовано

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв. ? подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	док.	Подп.	Дата
Разработал		Киселев И.Н.			
Разработал		Чупров С.В.			
Проверил		Шутковский В.Л.			
Проверил		Багаутдинов И.А.			

Строительство ТП–56 с питающими ЛЭП 6 кВ

ТП–56 "Звероферма" с питающими линиями ЛЭП 6 кВ

Стадия	Лист	Листов

Схема расположения проектируемых/демонтируемых ЛЭП 6/0,4 кВ на территории п. Факел

ГУП НАО "Нарьян–Марская электростанция"

Формат А3

КУ НАО «ЦСЗ»
КУ НАО «ЦСЗ»

Российская Федерация
Ненецкий автономный округ
Казенное учреждение
Ненецкого автономного округа
«Централизованный стройзаказчик»

ул. им. Тыко Вылко, д. 9, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
(цокольный этаж),
ОГРН 1108383000626
ИНН/КПП 2983998107/298301001
тел./факс: (81853) 2-10-84
E-mail: ogu_csz@mail.ru

И.о. директора
ГУП НАО «Нарьян-Марская
электростанция»

Е.Ю. Сенокосову

166700, НАО,г.Нарьян-Мар,ул.60 лет Октября,д.37

Киселевич 03.07.17

« 30 » июня 2017 г. № 2267

На № 10-1385 от 07.06.2017

Технические требования
на проектирование работ по прокладке сетей электроснабжения вдоль полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения Ненецкого автономного округа г. Нарьян-Мар - п. Красное, на участке км 0+270 – км 0+515 (слева).

КУ НАО «ЦСЗ», как «владелец дороги» согласовывает проектирование работ по прокладке и пересечению полосы отвода автомобильной дороги общего пользования регионального значения «г. Нарьян-Мар – п. Красное» на участке км 0+270 – км 0+515 (слева) кабельной линии 6 кВ по объекту: Строительство ТП-56 с питающими линиями 6 кВ» в п. Искателей Ненецкого автономного округа при соблюдении следующих условий:

1. Обеспечить выполнение технических требований на проектирование в полосе отвода на участке региональной автомобильной дороги «г. Нарьян-Мар - п. Красное», км 0+270 – км 0+515 (слева).

2. Пересечение инженерных коммуникаций выполнить согласно требованиям СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги» и ПУЭ.

3. Проектируемую кабельную линию 6 кВ расположить не ближе 15 метров от оси существующей автомобильной дороги «г. Нарьян-Мар – п. Красное»

4. Прокладка кабельных линий, должна осуществляться непосредственно в земляной траншее, при толщине слоя земли не менее 1 м в асбестоцементных или гофрированных трубах.

5. После прокладки инженерных коммуникаций осуществляется засыпка и уплотнение грунта в траншее, благоустройство территории. В процессе эксплуатации, при разрушении земляного полотна, элементов обустройства

ПОЛУЧЕНО 03 ИЮЛ 2017

1937

автомобильных дорог в местах прокладки инженерных коммуникаций, ответственность несет владелец кабельной линии 6 кВ.

6. Проектные работы должны выполнять организации, имеющие разрешительную документацию (допуски СРО, лицензии и т.д.) на выполняемые виды работ.

7. В случае реконструкции автодороги, мостового сооружения, изменений в действующем законодательстве, других форс-мажорных обстоятельств, влекущих за собой демонтаж инженерных коммуникаций, КУ НАО «Централизованный стройзаказчик» не несет ответственности по возмещению материальных затрат и убытков владельцу объекта.

8. Выполнение проектных работ, предусмотренных настоящими техническими условиями, обеспечивается заявителем (владельцем объекта) за счет собственных средств.

9. При намечаемой смене владельца объекта предыдущий владелец должен в срок не менее чем за месяц поставить об этом в известность КУ НАО «Централизованный стройзаказчик».

10. Разработанные разделы проектной документации, в части прокладки и пересечения с автомобильной дорогой, необходимо представить на согласование в КУ НАО «ЦСЗ».

Согласование проектной документации не дает право на производство работ по устройству пересечения водоводом участка автомобильной дороги общего пользования регионального значения «г. Нарьян-Мар – п. Красное» на участке км 0+270 – км 0+515 (слева).

11. В случае нахождения строительно-монтажной техники в пределах полосы отвода дороги разработать схему организации временного дорожного движения в соответствии с Постановлением от 23 декабря 2014 года N 501-п «Об утверждении порядка осуществления временных ограничений или прекращения движения транспортных средств по автомобильным дорогам регионального или межмуниципального значения Ненецкого автономного округа, автомобильным дорогам местного значения муниципальных образований Ненецкого автономного округа» и ОДМ 218.6.019–2016 «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ.

12. Перед началом строительно-монтажных работ, в соответствии с Федеральным законом № 257-ФЗ от 08.11.07 г. и постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 23.12.2014 № 499-п «владельцу коммуникаций необходимо заключение договора с «владельцем дороги», предусматривающего условия пересечения кабелем участка автомобильной дороги и сооружениями на ней, а также условия эксплуатации при пересечении его с автомобильной дорогой и сооружениями на ней.

Директор А.А. Каспаров

Исполнитель:
Добрынин Алексей Борисович
2-30-76

Департамент строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30 декабря 2016 г. № 659 - р
г. Нарьян-Мар

Об утверждении документации по планировке территории поселка Искателей муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» муниципального образования «Заполярный район» Ненецкого автономного округа

В соответствии с Генеральным планом МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» утвержденным решением Искательского поселкового Совета Ненецкого автономного округа от 10.12.2007 № 167, руководствуясь частью 2 статьи 42, частью 3 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 10 статьи 2 закона Ненецкого автономного округа от 19.09.2014 № 95-оз «О перераспределении полномочий между органами местного самоуправления муниципальных образований Ненецкого автономного округа и органами государственной власти Ненецкого автономного округа», в соответствии с подпунктом 5 пункта 21 Положения о Департаменте строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа (далее – Департамент) утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 08.12.2014 № 474-п:

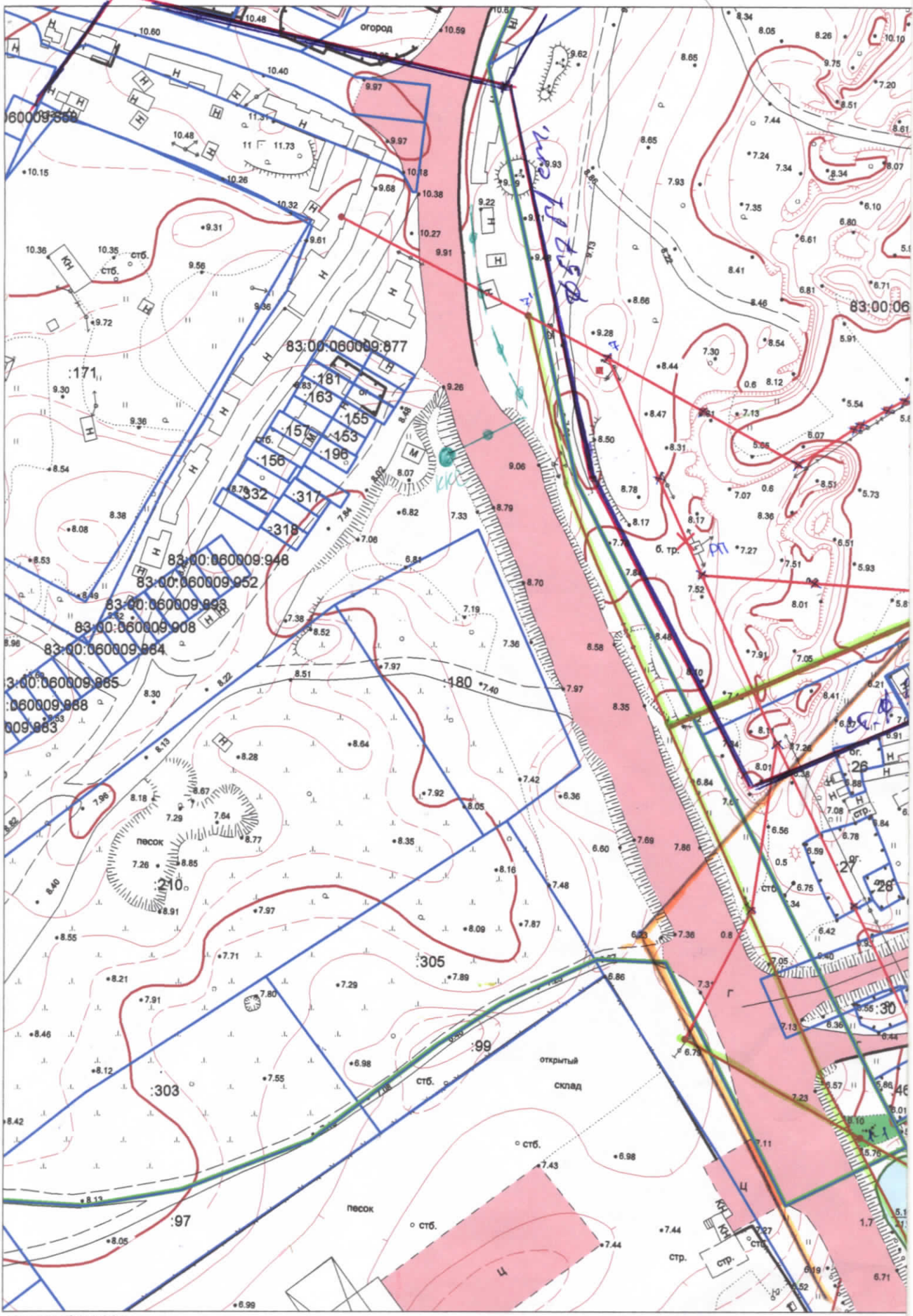
1. Утвердить документацию по планировке территории поселка Искателей муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» муниципального образования «Заполярный район» Ненецкого автономного округа, в том числе проект планировки территории и проект межевания территории в его составе.
2. Отделу градостроительной деятельности Департамента в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, разместить информацию о такой документации на официальном сайте Департамента в сети «Интернет».
3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности
руководителя Департамента
строительства, жилищно-коммунального
хозяйства, энергетики и транспорта
Ненецкого автономного округа М.Н. Фомин

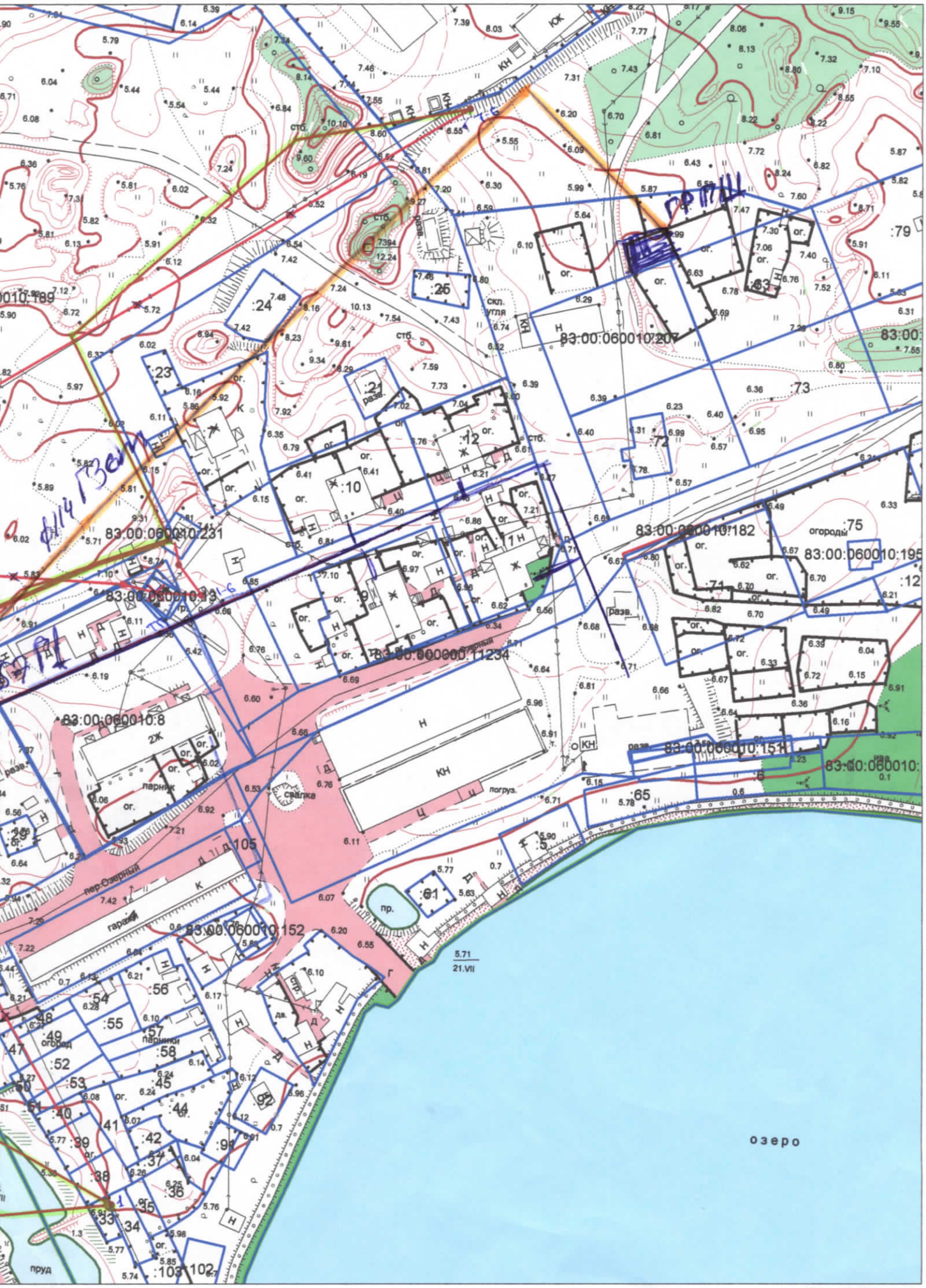
Лист согласования на производство земляных работ

Администрация МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей»	Управление инфраструктурного развития и ЖКХ Администрации МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»
ЛТУ г. Нарьян-Мар МЦТЭТ Архангельского филиала ПАО «Ростелеком» Согласовано инж. эл. связи Дроздов С.В.	ОАО «Нарьян-Марокргаз» Разрешение № 380 от 30.06.2017 г Дурнев Ю.П.
ГУП НАО «Ненецкая компания электросвязи» Согласовано И.о. гл. инженера Матвеев Д.П.	ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» Согласовано Старший инженер Мигал 20.07.17
Департамент строительства, ЖКХ, энергетики и транспорта НАО Согласовано письмом № 3977 от 09.06.2017 (письмо прилагается)	ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» Согласовано Нач. ПТО (Ростовцев М.) 19.07.17.
МКУ «Комбинат по благоустройству пос. Искателей» Согласовано: 19.07.2017 г. Ковалевский Ю.Ч.	КУ НАО «Централизованный стройзаказчик»
Согласовано Начальник ЦЭС Шутковский В. Л. дата 28.06.17 подпись	**Условные обозначения**: - линия производства работ (дем. ЛЭП 6/0,4) демонтируемые опоры ЛЭП 6/0,4 - проектируемая ЛЭП 6/0,4 Газопровод высокого давления Газопровод низкого давления оптический кабель в грунте ГУП НАО «НКЭС»

			Производство земляных работ при строительстве ТП-56 с питающими ЛЭП 6кВ.			
Начальник УИРиЖКХ	Дроздов В.М.		**Заказчик: ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»**			
Выполнил	Юферев И.Г.	27.06.2017	**Съемка текущих изменений**	Стадия	Лист	Листов
				согласов.	1	2
			М 1:1000	**Администрация МО «Городское поселение «Рабочий посёлок Искателей»**		



Масштаб 1:1 200


83:00:060010:207
83:00:060010:231
83:00:060010:13
83:00:060000:11234
83:00:060010:182
83:00:060010:195
83:00:060010:8
83:00:060010:151
83:00:060010:152
огороды
парник
свалка
гараж
пер.Озерный
парники
огород
пруд
озеро
пр.
стр.
КН
погруз.
разв.
ст.
скл. угля
:79
:73
:75
:74
:65
:61
:105
:103
:102
:92
:91
:63
:25
:24
:23
:21
:12
:10
:11
:9
:29
:5
:6
:54
:55
:56
:57
:58
:45
:44
:42
:37
:36
:35
:34
:33
:38
:39
:40
:41
:52
:53
:49
:48
:47
:50
:51

Утверждаю:
Директор ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
_____Сенокосов Е.Ю.
«___»_____201__г.

Справка о решении выведения из эксплуатации и ликвидации объекта капитального строительства ТП №56 «Факел Звероферма КИП 1997 ч/з ле/з курью» и ВЛ-6/0,4 кВ в рамках реализации проекта «Строительство ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6 кВ»

от 22.06.2018г.

На основании инвестиционной программы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанции» на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов, утверждённой распоряжением №421-р от 19.10.2017 г. Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа срок реализации проекта по объекту «Строительство ТП-56/1 с питающими кабельными линиями 6 кВ» запланирован на II – III квартал 2021 года.

В 2021 году планируется, в соответствии с Порядком принятия решения о списании государственного имущества Ненецкого автономного округа, утвержденного постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 01.04.2013 №118-п провести процедуру списания перечисленного имущества.

Нормативные документы:

Инвестиционная программа ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанции» на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов;

Постановление Администрации Ненецкого автономного округа от 01.04.2013 №118-п;

Зам. директора по ТПиР_____Багаутдинов И.А.

Начальник ЦЭС_____Шутковский В.Л.

Инженер_____Киселев И.Н.