

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭЛФАК"



СРО-П-111-11012010 СРО "Союз проектировщиков"

Заказчик – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

471-2019-ПЗ

Раздел 1. Пояснительная записка

2019г.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭЛФАК"



СРО-П-111-11012010 СРО "Союз проектировщиков"

Заказчик – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Шифр: 471-2019-ПЗ

Раздел 1. Пояснительная записка

Директор ООО «Элфак»

Главный инженер проекта



Тимоф А.В.

Аверин А. Е.

2019г.

Состав проекта

| Раздел | Обозначение | Наименование | Примечание |
|--------|--------------------|--|------------|
| 1 | 471-2019-ПЗ | Пояснительная записка | |
| 2 | 471-2019-ППО | Проект полосы отвода | |
| 3.1 | 471-2019-ТКР1 | Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Строительство системы электроснабжения ЛЭП-6 кВ | |
| 3.2 | 471-2019-ТКР2 | Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения. Строительство системы электроснабжения КТП-6/0,4 кВ | |
| 4 | 471-2019-ИЛО | Здания, строения и сооружения, входящие в инфраструктуру линейного объекта | |
| 5 | 471-2019-ПОС | Проект организации строительства | |
| 6 | 471-2019-ПОД | Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта | |
| 7 | 471-2019-ООС | Мероприятия по охране окружающей среды | |
| 8 | 471-2019-ПБ | Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности | |
| 9 | 471-2019-СМ | Смета на строительство | |
| 10 | | Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами | |
| | | Инженерные изыскания | |
| | 471-2019 | Техническое заключение оценка технического состояния конструкции трансформаторных подстанций и опор воздушной линии электропередач по результатам детального (инструментального) обследования конструктивных элементов | |
| | ДП19-2019-295-ИГДИ | Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям | |
| | ДП19-2019-295-ИГИ | Отчет по инженерно-геологическим изысканиям | |
| | | Проект внесения изменений в документацию по планировке территории | |

| | |
|----------------|--|
| Подпись и дата | |
| | |
| Взам. инв. № | |
| | |
| Инв. № дубл. | |
| | |
| Инв. № подл. | |
| | |

| | | | | | | | | |
|---|---------|------|--------|---------|------|--|------|--------|
| Подпись и дата | | | | | | 471-2019-ПЗ | | |
| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подпись | Дата | Стадия | Лист | Листов |
| | | | | | | П | 1 | 10 |
| ГИП. Аверин А.Е. <i>Ав</i> 10.19 Разраб. Судьботин Р.В. <i>Суд</i> 10.19 | | | | | | Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68, ООО «ЭЛФАК» | | |

СОСТАВ РАЗДЕЛА

| Лист | Наименование | Примечание |
|------------|---|------------|
| 3 | Общие указания | |
| 4 | а) Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации | |
| 4 | б) Исходные данные и условия для подготовки проектной документации | |
| 4 | в) Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района | |
| 8 | з) Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства, обоснование выбранного варианта трассы | |
| 10 | д) Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта | |
| 10 | е) Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта (категория, протяженность, сведения об основных технологических операциях линейного объекта в зависимости от его назначения, основные параметры продольного профиля и полосы отвода и др.) | |
| 10 | ж) Сведения, указанные в подпунктах «з» – «л», «н», «п» и «с» пункта 10 настоящего Положения | |
| 12 | з) Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию | |
| Приложения | | |
| | Техническое задание от Заказчика | 11 листов |
| | Технические условия от Заказчика | 3 листа |
| | Выписка из реестра членов саморегулирующей организации | 2 листа |
| | Письма о согласовании плана наружных сетей | 9 листов |
| | Распоряжение об утверждении изменений в документацию по планировке территории | 1 лист |

Проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), 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



А. Е. Аверин

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 2 |

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Раздел «Пояснительная записка» в составе проекта по объекту: «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68», разработан на полный объем строительно-монтажных работ с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию".

При разработке раздела учитывались требования следующих нормативных документов:

- ГОСТ Р 21.1101-2013 "Система проектной документации. Основные требования к проектной и рабочей документации";
- СП 16.13330.2011 "Стальные конструкции" (актуализированная редакция СНиП II-23-81*);
- СП 20.13330.2010 "Нагрузки и воздействия" (актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*);
- СП 48.13330.2011 "Организация строительства" (актуализированная редакция СНиП 12-01-2004);
- СП 42.13330.2016 "Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений" (актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*);
- СНиП II-89-80* "Генеральные планы промышленных предприятий" (с изменениями и дополнениями)
- СП 126.13330.2017 "Геодезические работы в строительстве";
- СНиП 1.04.03-85 "Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений" часть 1 вып. Москва, 1991г.";
- МДС 81-35.2004 "Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации МДС 81-35.2004" (с изменениями от 16.06.2014);
- СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования";
- СНиП 12-04-2002 "Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство";
- СП 45.13330.2017 "Земляные сооружения, основания и фундаменты" (актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87);
- ГОСТ 12.1.046-2014 "Система стандартов безопасности труда. Строительство. Нормы освещения строительных площадок";
- СП 131.13330.2012 "Строительная климатология" (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*);
- "Правила устройства электроустановок" (ПУЭ), Министерство энергетики РФ, изд.7, г. Москва 2002г.";
- СП 76.13330.2016 "Электротехнические устройства" (актуализированная редакция СНиП 3.05.06-85);
- ГОСТ Р 50571.5-2011 "Электроустановки низковольтные";
- ГОСТ 12.1.030-81 "Электробезопасность. Защитное заземление, зануление";
- СНиП 21-01-97 "Пожарная безопасность зданий и сооружений" (с изменениями N1, 2);
- "Правила противопожарного режима в РФ"

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 3 |

а) Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации

Основанием для разработки проектно-сметной документации по объекту: «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68» служит решение застройщика. Утверждено распоряжением №421-р от 19.10.2017 г. Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа в инвестиционной программе ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2018 год и плановый период 2019–2020 годов (п.34 пп.а ППРФ №87 от 16.02.2008)

б) Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

Проект разработан на основании задания на проектирование, утвержденного Заказчиком (ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» Приложение №1 к Договору №327-2019-ЧК от 2019г), технических условий №354 от 22.08.2019, выданных ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» и технических отчетов по результатам инженерно-геодезических, инженерно-геологических, ДП19-2019-295-ИГДИ, ДП19-2019-295-ИГИ, выполненных ООО «НордГео», распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта НАО №92-р от 13.03.2020.

Земельные участки, на которые действие градостроительных регламентов не распространяется или для которых градостроительные регламенты не устанавливаются, отсутствуют.

Отступления от положений технических условий отсутствуют.

Данный объект не относится к опасным производственным объектам.

Заданием предусматривается:

1. Строительство комплектной однострансформаторной проходной понизительной подстанции наружного исполнения. КТП 250/6/0,4 кВ устанавливается на проектируемый фундамент. На период строительства однострансформаторной КТП предусматривается установка временной КТП, с переводом на неё существующей потребляемой нагрузки.

2. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от существующей опоры №1 ВЛ-6 кВ фидера «ЖВК» (с последующим демонтажем опоры №1) до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х95/16) мм²;

3. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от существующей опоры №1 ВЛ-6 кВ фидера «Лесозавод» (с последующим демонтажем опоры №1) до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х95/16) мм²;

4. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от существующей ТП-77 6/0,4 кВ фидера «ЖВК» до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х120/25) мм²;

5. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от вновь устанавливаемой опоры №10.1 ВЛ-6 кВ фидера «ЖВК» до существующей ТП-77. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х120/25) мм²;

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 4 |

6. Строительство отпайки от существующей опоры №1 ВЛ-6 кВ фидера «АТП» до вновь устанавливаемой опоры №1.1 ВЛ-6 кВ фидера «АТП» проводом СИП-3 сечением 3х(1х120) мм². Далее строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от вновь устанавливаемой опоры №1.1 ВЛ-6 кВ фидера «АТП» до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АП-вПуэ-6, сечением 3.х(1х120/25) мм².

7. Установка двух анкерных концевых опор №1.1 фидера «АТП» и №10.1 фидера «ЖВК» и мероприятия по подвесу существующих проводов АС-120 на опору №10.1 со стороны существующей опоры №10 фидера «ЖВК».

8. Демонтаж существующей ВЛ-6 кВ на участках проектируемых КЛ-6 кВ.

Документ разработан в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами. Применяемое оборудование и материалы сертифицированы и разрешены к применению на территории РФ.

в) Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района

Сведения о топографических, инженерно-геологических, гидрогеологических, метеорологических и климатических условиях предоставлены на основании технического отчета по результатам инженерно-геодезических и инженерно-геологических изысканий, выполненных ООО «НордГео»

Объект строительства располагается в г. Нарьян-Маре Ненецкого автономного округа.

Город Нарьян-Мар находится за полярным кругом, расположен в низовьях реки Печоры, в 110 км от Баренцева моря.

Климат Нарьян-Мара субарктический, с длительной зимой и коротким нежарким летом. Город находится в зоне вечной мерзлоты, однако вечномёрзлых грунтов в черте города нет. Город находится немногим севернее Полярного круга, относится к южной границе распространения области субарктического пояса.

Климат территории изысканий формируется преимущественно под воздействием арктических и атлантических воздушных масс. По классификации Алисова Б.П. климат района работ относится к субарктическому поясу.

Строительно-климатическая зона согласно СП 131.13330.2018 приложение А – I Г.

Код снегового района согласно СП 20.13330.2016, Карта 1 – V.

Код ветрового района согласно СП 20.13330.2016, Карта 2 – V.

Сейсмичность района работ согласно СП 14.13330.2014, прил. А и комплекту карт ОСР-2016-А – <=5 баллов.

Подробные климатические характеристики, согласно СП 131.13330.2018 «Строительная климатология» по ближайшей метеостанции «Нарьян-Мар», представлены в таблицах ниже.

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 5 |

Таблица 1 – Климатические параметры холодного периода года

| | | | | | | | | | | | | |
|---|------|--|------|--|--|--|---|--|---|--|--|---|
| Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченность | | Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченность | | Температура воздуха, °С, обеспеченность 0,94 | Абсолютная минимальная температура воздуха, °С | Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С | Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, % | Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее холодного месяца, % | Количество осадков за ноябрь – март, мм | Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль | Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с | Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С |
| 0,98 | 0,92 | 0,98 | 0,92 | | | | | | | | | |
| -44 | -43 | -41 | -39 | -20 | -48 | 9,0 | 82 | 82 | 132 | Ю | 4,3 | 4,2 |

Таблица 2 – Климатические параметры теплого периода года

| | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|--|--|--|---|--|---|--|--|-------------------------------|--|---|
| Барометрическое давление, гПа | Температура воздуха, °С, обеспеченность 0,95 | Температура воздуха, °С, обеспеченность 0,98 | Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С | Абсолютная максимальная температура воздуха, °С | Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С | Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, % | Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч наиболее теплого месяца, % | Количество осадков за апрель – октябрь, мм | Суточный максимум осадков, мм | Преобладающее направление ветра за июнь – август | Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с |
| 1010 | 17 | 22 | 18 | 34 | 9,6 | 75 | 64 | 309 | 82 | С | 3,1 |

Таблица 3 – Средняя месячная и годовая температуры воздуха.

| | | | | | | | | | | | | |
|-------|-------|-------|------|-----|-----|------|------|-----|------|------|-------|------|
| I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII | Год |
| -18,1 | -17,4 | -11,2 | -7,0 | 0,0 | 8,0 | 13,3 | 10,4 | 5,8 | -1,6 | -9,5 | -13,8 | -3,4 |

Гидрографическая характеристика

На юго-западе от участка изысканий находится оз. Заводская Курья. На северо-западе в 1,3 км протекает р. Печора. Также в 0,6 км на северо-востоке от участка находится оз. Комсомольское

В пределах Ненецкого автономного округа находится низовье р. Печора (220 км) с обширной дельтой. Глубины позволяют морским судам подниматься до Нарьян-Мара. Примерно в 130 км от устья Печора делится на два рукава – восточный (Большая Печора) и западный (Малая Печора). Ниже, в районе Нарьян-Мара, река образует дельту шириной около 45 км и впадает в Печорскую губу Печорского моря. Питание смешанное, с преобладанием снегового.

Половодье начинается в конце апреля – начале мая, максимум – в середине мая в среднем течении и низовьях вплоть до первых чисел июня. Летом и зимой – межень. Летняя межень – с середины июля по август, часто прерывается дождевыми паводками. Среднегодовой расход воды – в устье 4100 м³/с. Замерзает в конце октября; вскрытие происходит с верховьев и сопровождается заторами льда.

Длина реки Печора составляет 1809 км, площадь водосборного бассейна – 322 000 км². По этим показателям Печора является самой крупной рекой Севера. Средний годовой сток воды составляет 130 км³/год. Общее падение реки Печора составляет 630 м, уклон реки – 0,348 ‰.

В геоморфологическом отношении участок изысканий относится к плоской аллювиально-морской равнине.

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | 471-2019-ПЗ | Лист |
| | | | | | | 6 |

Непосредственно участок под строительство расположен в полосе размещения улицы Мира д.68 до пересечения ул. Мира с пер. Черничным и ул. Саблина.

з) Описание вариантов маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства

Проектом предусмотрена к установке комплектная однострансформаторная проходная понизительная подстанция наружного исполнения.

На период строительства однострансформаторной КТП предусматривается установка временной КТП, с переводом на неё существующей потребляемой нагрузки. Временная КТП поставляется заказчиком. Мероприятия по установке временной КТП рассмотрены в разделе ТКР2 данной проектной документации.

Ввод РУВН- кабельный, вывод РУНН – воздушный.

КТП 250/6/0,4 кВ устанавливается на проектируемый фундамент. Стены, потолок и двери КТП изготовлены из панелей типа «сэндвич» с наполнителем из базальтового негорючего волокна толщиной 80(100) мм, толщина панелей 100(120) мм. Кабельные проемы имеют негорючее уплотнение согласно ПУЭ. Теплоизоляция пола выполнена из негорючего материала класса пожарной опасности КО.

Степень огнестойкости – II.

В КТП устанавливается трансформатор ТМГ-250/6-0,4 кВ Δ/Y_0-0 , при этом габаритные размеры камер позволяют установку трансформатора мощностью 630 кВА.

В РУ-6 кВ устанавливаются 5 камер стационарного обслуживания (КСО), предназначенных для приема и распределения электроэнергии трехфазного переменного тока частотой 50 Гц напряжением 6-10 кВ в сетях с изолированной или заземленной через дугогасящий реактор нейтралью.

В комплект поставки (подстанции) входит охранно-пожарная сигнализация, комплект средств защиты и пожаротушения.

Решения принятые в проекте соответствуют ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения.

Для защиты от межфазных коротких замыканий и замыканий на землю проектом предусмотрено применение плавких предохранителей, вакуумного выключателя ВВ-TeI и выключателей нагрузки ВНА на стороне ВН и автоматических выключателей на стороне НН.

Принятые в проекте решения обеспечивают высокий уровень энергетической эффективности – проектируемое здание относится к классу А+ («очень высокий»)

Также проектом предусмотрено:

1. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от существующей опоры №1 ВЛ-6 кВ фидера «ЖВК» (с последующим демонтажем опоры №1) до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПу2-6, сечением $3 \times (1 \times 95/16)$ мм²;

2. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от существующей опоры №1 ВЛ-6 кВ фидера «Лесозавод» (с последующим демонтажем опоры №1) до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 7 |

кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х95/16) мм²;

3. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от существующей ТП-77 6/0,4 кВ фидера «ЖВК» до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х120/25) мм²;

4. Строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от вночь устанавливаемой опоры №10.1 ВЛ-6 кВ фидера «ЖВК» до существующей ТП-77. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х120/25) мм²;

5. Строительство отпайки от существующей опоры №1 ВЛ-6 кВ фидера «АТП» до вночь устанавливаемой опоры №1.1 ВЛ-6 кВ фидера «АТП» проводом СИП-3 сечением 3х(1х120) мм². Далее строительство кабельной линии 6 кВ (КЛ-6 кВ) от вночь устанавливаемой опоры №1.1 ВЛ-6 кВ фидера «АТП» до проектируемой ТП-16/1. КЛ-6 кВ на данном участке выполнена кабелем с алюминиевыми жилами, с изоляцией из сшитого полиэтилена марки АПвПуз-6, сечением 3х(1х120/25) мм²

Проектом предусматривается установка анкерных концевых опор №1.1 фидера «АТП» и №10.1 фидера «ЖВК» и мероприятия по подвесу существующих проводов АС-120 на опору №10.1 со стороны существующей опоры №10 фидера «ЖВК». На проектируемых опорах №1.1 фидера «АТП» и №10.1 фидера «ЖВК» предусмотрена установка коммутационного аппарата РВНВ-10/630 ЧХЛ1, предназначенного для выполнения коммутационных операций включения и выключения тока линий 6 кВ, а также создания видимого разрыва и заземления отключаемого участка встроенным заземлителем.

Проектом предусмотрен демонтаж существующей ВЛ-6 кВ на участках проектируемых КЛ-6 кВ.

Проектируемые кабели проложить в земляной траншее на глубине 0,7 м от планировочных отметок земли на песчаной подушке с последующей подсыпкой песком. Песок для подушки, подсыпки использовать мелкозернистой фракции без посторонних примесей. Для защиты от механических повреждений поверх кабельных линий уложить плиту ПЗК.

При пересечении с сущ. инженерными сетями кабель проложить в полимерной трубе ПНД/ПВД, Ду=110мм и устройством уплотнения УКПТ 130/28. Укладку выполнить в соответствии с указаниями на листах №18 «Ведомость типовых узлов КЛ-6 кВ. Кабельный журнал», №22 «Детали прокладки кабелей в земле на пересечениях» раздела ТКР1 и типовым проектом А5-92. При пересечении проектируемых кабельных линий с существующими инженерными сетями вызвать на место представителя эксплуатирующей организации. Работы выполнять вручную без применения ударных инструментов.

Прокладку проектируемых КЛ-6 кВ (N1-N4) через автодорогу по ул. Мира выполнить открытым способом, с укладкой кабеля в полимерной трубе ПНД/ПВД, Ду=110мм и устройством уплотнения УКПТ 130/28. Прокладку проектируемых КЛ-6 кВ через остальные автодороги (дворовые проезды) с грунтовым покрытием и тротуары выполнить также открытым способом, с укладкой кабеля в полимерной трубе ПНД/ПВД, Ду=110мм.

Расстояние между проектируемыми кабелями и кабелями других организаций должно составлять не менее 0,5м. Работы выполнять вручную без применения ударных инструментов. На период монтажных работ по раз-

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 8 |

работке траншеи и укладке кабеля установить временное ограждение – сигнальная лента по обе стороны траншеи на высоте 1,2м.

После проведения работ по монтажу кабельных линий выполнить восстановление нарушенного благоустройства в виде планировки территории. Для кабельной линии площадь восстановления благоустройства составляет по 1,0м ширины над линией. При переходе через дороги (тротуары) открытым способом, восстановить асфальтовое полотно данных дорог. Толщина укладки асфальто-бетона составляет не менее 0,09м, толщина укладки щебня составляет не менее 0,25м.

Проектируемые опоры №1.1 фидера «АТП» и №10.1 фидера «ЖВК» выполнены на базе железобетонных столбов СНВ7-13.

Для заземления устанавливаемой КТП-16 предусмотрено заземляющее устройство, выполненное из вертикальных заземлителей из угловой стали, соединенных стальной полосой 50х5 мм. Дополнительно с заземляющим устройством соединяются все металлические элементы фундамента КТП и площадок обслуживания.

Контур заземления у устанавливаемых опор ВЛ-6 кВ выполнить четырьмя вертикальными заземлителями из угловой стали 50х50х5 мм длиной 3 м установленными на расстоянии 3м друг от друга. Горизонтальные заземлители выполнить из полосовой стали 50х5 мм. В случае большего сопротивления добавить количество электродов. Сопротивление заземления должно быть не более 10 Ом. Согласно ПУЭ п. 1.7.101, при удельном сопротивлении земли $\rho > 100 \text{ Ом}\cdot\text{м}$ допускается увеличивать указанные нормы в 0,01р. Соединение частей заземлителя, расположенных в земле, выполнить сваркой. Заземляющие проводники должны быть защищены от коррозии, места выхода в грунт гидроизолировать. Верхняя точка наложения изоляции должна быть на 10-15 см выше поверхности грунта, нижняя – на том же расстоянии ниже уровня поверхности. Сварные швы расположенные в земле, следует покрыть битумным лаком.

Вариант трассы выбран исходя из утвержденного проекта планировки территории и проекта межевания территории, существующих границ земельных участков.

д) Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и месторасположения начального и конечного пунктов линейного объекта

Наименование линейного объекта: «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68»

Назначение линейного объекта: электроснабжение потребителей проектируемой ТП-16/1 и существующих трансформаторных подстанций фидеров «АТП», «ЖВК» и «Лесозавод»

Начальные пункты:

- Существующая опора ВЛ-6кВ (в районе ул. Саблина) фидера «АТП»;
- Проектируемая соединительная муфта (около существующей демонтируемой опоры №1) фидера «Лесозавод»
- Проектируемая соединительная муфта (около существующей демонтируемой опоры №1) фидера «ЖВК»

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 9 |

- Существующая ячейка РУ-6 кВ ТП-77 фидера «ЖВК»;

Конечные пункты:

- Проектируемые ячейки РУ-6 кВ ТП-16/1 фидеров «АТП», «ЖВК» и «Лесозавод»

- Существующая опора №10 (в районе существующей ТП-77) фидера «ЖВК»

е) Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

Ожидаемые основные технико-экономические показатели по данному проекту приведены в таблице 1

Таблица 1

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Показатели |
|-------|--|----------|------------|
| 1 | Категория надежности электроснабжения | - | III |
| 2 | Номинальное напряжение | кВ | 6 |
| 3 | Общая протяженность КЛ-6 кВ | м | 963 |
| 4 | Общая протяженность ВЛ-6 кВ | м | 105 |
| 5 | Общая протяженность КЛ-0,4 кВ | м | 131 |
| 6 | Общая протяженность ВЛ-0,4 кВ | м | 124 |
| 7 | Временная трансформаторная подстанция КТП 160 кВА 6/0,4 кВ | шт | 1 |
| 8 | Трансформаторная подстанция КТП 250 кВА 6/0,4 кВ | шт | 1 |
| 9 | Общая ширина полосы отвода под строительство КЛ-6 кВ | м | 4 |

ж) Сведения, указанные в подпунктах «з» - «л», «н», «п» и «с» пункта 10 настоящего Положения

Подпункт з) Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование, обоснование размеров изымаемого земельного участка, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования и застройки, или проектами планировки, межевания территории, - при необходимости изъятия земельного участка

Изменения в документацию по планировке территории и проекту межевания территории муниципального образования "Городское поселение "Рабочий поселок Искателей" (утвержденной распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта НАО от 30.12.2016 г №659-р) утверждены распоряжением Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта НАО №92-р от 13.03.2020.

Участок сетей планируемых к строительству расположен непосредственно в полосе размещения улицы Мира д.68 до пересечения ул. Мира с пер. Черничным и ул. Саблина.

Размеры площадей земельных участков (частей земельных участков), 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», утвержденными Постановлением Правительства РФ №486 от 11.08.2003 г. и ВСН от 01.06.1994 г. «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750кВ». Полосы земель для воздушных и кабельных линий электропередачи необходимы для

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 10 |

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. Земельные участки для монтажа опор воздушных линий электропередачи – для временного краткосрочного пользования. Земельные участки (части земельных участков), используемые хозяйствующими субъектами в период строительства, реконструкции, технического перевооружения и ремонта воздушных линий электропередачи, представляют собой полосу земли по всей длине воздушной линии электропередачи, ширина которой превышает расстояние между осями крайних фаз на 2 метра с каждой стороны. Минимальный размер земельного участка для установки опоры воздушной линии электропередачи напряжением до 10 кВ включительно (опоры линии связи, обслуживающей электрическую сеть) определяется как площадь контура, равного поперечному сечению опоры на уровне поверхности земли.

Ширина полос земель, предоставляемых во временное краткосрочное пользование для кабельных линий электропередачи на период строительства, должна приниматься для линий напряжением до 35 кВ не более 6 м. Проектом указанная ширина принята 2 м от оси трассы ВЛ-6 кВ в каждую сторону, для трассы КЛ-6 кВ ширина полосы составляет 1 м от крайних кабелей с каждой стороны.

Подпункт и) Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект капитального строительства

Объект будет располагаться на землях населенных пунктов

Подпункт к) Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков, – в случае их изъятия во временное и (или) постоянное пользование

Возмещение убытков правообладателям земельных участков не требуется, так как земли не изымаются.

Подпункт л) Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.

Проектом не предусмотрено использование изобретений и патентных исследований.

Подпункт н) Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий – в случае необходимости разработки таких условий.

Проектом не предусмотрена разработка специальных технических условий.

Подпункт п) Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.

Проектом не предусмотрено использование специальных компьютерных программ для расчета конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.

Подпункт с) Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости).

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 11 |

Проектом не предусматриваются затраты, связанные с переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения, сносом зданий и сооружений.

з) Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность линейного объекта, последовательность его строительства, намечаемые этапы строительства и планируемые сроки ввода их в эксплуатацию

Проектом предусмотрено строительство одно-трансформаторной КТП-6/0,4 кВ, кабельных линий 6 кВ (КЛ-6 кВ), установка двух анкерных концевых опор ВЛ-6 кВ, демонтаж существующей ВЛ-6 кВ на участках проектируемых КЛ-6 кВ.

Согласно ПУЭ п.2.3.83, при прокладке кабельных линий непосредственно в земле кабели должны прокладываться в траншеях и иметь снизу подсыпку, а сверху засыпку слоем мелкой земли, не содержащей камней, строительного мусора и шлака.

Согласно ПУЭ п.2.3.84, глубина заложения кабельных линий до 20 кВ от планировочной отметки должна быть не менее 0,7 м. При пересечении улиц и площадей независимо от напряжения глубина заложения - 1 м. Допускается уменьшение глубины до 0,5 м на участках длиной до 5 м при вводе линий в здания, а также в местах пересечения их с подземными сооружениями при условии защиты кабелей от механических повреждений (например, прокладка в трубах).

Согласно ПУЭ п.2.3.85, расстояние в свету от кабеля, проложенного непосредственно в земле, до фундаментов зданий и сооружений должно быть не менее 0,6 м. Прокладка кабелей непосредственно в земле под фундаментами зданий и сооружений не допускается.

Согласно ПУЭ п.2.3.86, при параллельной прокладке кабельных линий расстояние по горизонтали в свету между кабелями должно быть не менее:

1. 100 мм между силовыми кабелями до 10 кВ, а также между ними и контрольными кабелями;
2. 250 мм между кабелями 20-35 кВ и между ними и другими кабелями;
3. 500 мм между кабелями, эксплуатируемыми различными организациями, а также между силовыми кабелями и кабелями связи;

Допускается в случаях необходимости по согласованию между эксплуатирующими организациями с учетом местных условий уменьшение расстояний, указанных в п. 2 и 3, до 100 мм, а между силовыми кабелями до 10 кВ и кабелями связи, кроме кабелей с цепями, уплотненными высокочастотными системами телефонной связи, до 250 мм при условии защиты кабелей от повреждений, могущих возникнуть при КЗ в одном из кабелей (прокладка в трубах, установка несгораемых перегородок и т. п.). Расстояние между контрольными кабелями не нормируется. Проектная схема и конструкция системы электроснабжения обеспечивает безопасную и надежную ее эксплуатацию в пределах нормативного срока эксплуатации, передачу электрической энергии с заданными нормативными величинами, дает возможность оперативного отключения потребителей электроэнергии.

Согласно ПУЭ гл. 2,5 для ВЛ-6 кВ должны соблюдаться следующие габариты:

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 12 |

- минимальное расстояние по вертикали от проводов ВЛ в нормальном режиме работы до поверхности земли в населенной местности – 6 м;
- минимальное расстояние по вертикали от проводов ВЛ в нормальном режиме работы до проезжей части всех типов дорог – 7 м;
- минимальное расстояние по вертикали от проводов ВЛ в нормальном режиме работы до зданий, строений, сооружений – 3 м;
- минимальное расстояние по горизонтали от подземных частей опор до подземных кабелей, трубопроводов: кабели (кроме сетей связи и сигнализации), вода, пар, теплопроводы, канализационные трубы – 2м; колодцы, люки канализации, водозаборные колонки – 2м.

Строительство КТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ и установка двух опор ВЛ-6 кВ осуществляется в условиях сущ. застройки.

Расстояния от проектируемых КТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ и ВЛ-6 кВ до существующих зданий и сооружений, соответствуют СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», расстояние от проектируемых КЛ-6 кВ и ВЛ-6 кВ до существующих зданий и сооружений, соответствуют ПУЭ 2.4.55-70.

Все необходимые забариты в проекте соблюдаются.

Переустройство каких либо инженерных коммуникаций и искусственных сооружений не требуется.

Проектируемые работы по строительству КТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ и ВЛ-6 кВ являются несложными, но при этом необходимо применять последовательный метод организации строительства с использованием принципов непрерывности и последовательности в выполнении работ.

Строительно-монтажные работы осуществляются подрядным способом с привлечением сил и средств специализированных организаций.

Отступы от существующих зданий и сооружений до опор наружного освещения соответствуют СП 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и ПУЭ 2.4.55-70.

Строительные отходы вывозятся со строительной площадки в специальном автотранспорте по отдельному договору подрядчика со специализированной организацией.

На строительной площадке предусмотрено место размещения комплекта первичных средств пожаротушения – песок, лопаты, багры, топоры, огнетушители (пожарный щит).

Во время проведения работ опасные зоны должны быть обозначены сигнальным ограждением в соответствии с ГОСТ 23407-78.

Границы опасных зон в местах работы и перемещения строительных механизмов установить не менее 5 м, границы опасных зон обозначить на местности путем установки сигнального ограждения высотой не менее 0.8 м, к канатам сигнального ограждения прикрепить таблички с надписью «ОПАСНАЯ ЗОНА».

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 13 |

Строительная площадка, участки работ и рабочие места, проходы и проезды к ним в темное время суток должны быть освещены в соответствии с требованиями ГОСТ 12.104.6. Освещенность должна быть равномерной, без слепящего действия осветительных приспособлений на работающих. Производство работ в неосвещенных местах не допускается.

Организационно-технические схемы строительства

1. Организационно-подготовительные работы

До начала строительства проводятся следующие мероприятия:

- согласование и экспертиза проекта;
- заключение договора, финансирование работ;
- определение источников электроснабжения;
- геодезическая разбивка на местности объекта строительства
- получение необходимых разрешений, допусков, нарядов, согласований для производства работ.

2. Подготовительный период

В состав подготовительных работ входят следующие работы:

- расчистка территории проведения работ по строительству;
- планировка строительных площадок;
- ограждение строительных площадок;
- установка предупредительных знаков;
- устройство временных сетей электроснабжения, освещения;
- обеспечение стройплощадок противопожарным инвентарем.

3. Основной период

В основном периоде выполняются основные работы по строительству ТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ и ВЛ-6 кВ:

- установка временной КТП;
- устройство временных сетей 6/0,4 кВ;
- переключение существующей нагрузки на временную КТП;
- демонтаж существующей ТП-6/0,4 кВ;
- устройство фундамента под ТП-6/0,4 кВ;
- разработка траншеи под КЛ. С укреплением откосов деревянными щитами для предотвращения осыпания грунта (при необходимости);
- устройство песчаной подушки под КЛ;

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 14 |

- соединение укладываемых труп;
- укладка труп в траншею открытым способом;
- установка ТП-6/0,4 кВ;
- развозка опор и материалов ВЛ3-6 кВ по месту;
- разбивка и рытье (бурение) котлованов;
- установка опор;
- обратная засыпка котлованов опор;
- укладка кабеля в траншею;
- обратная засыпка траншей под КЛ;
- монтаж кабелей, проводов;
- испытание ТП-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ и ВЛ3-6 кВ;
- переключение существующей нагрузки на новую ТП-6/0,4 кВ
- демонтаж существующих КЛ-6 кВ, ВЛ-6 кВ и временной КТП

Срок строительства, рассчитанный исходя из необходимых трудозатрат и количества привлеченного рабочего персонала составляет (без учета поставки материалов, оборудования и пусконаладочных работ):

| Трудозатраты | Количество рабочих | Кол-во часов в день | Количество рабочих месяцев |
|-----------------------|--------------------|---------------------|----------------------------|
| 3071,61 | 6 | 8*075 | 3,87 |
| Итого рабочих месяцев | | | 4 |

Где 075 – коэффициент участия в строительном-монтажных работах

Сроки поставки оборудования зависят от поставщиков и времени доставки, но не превышают 2 календарных месяцев. Общий срок строительства объекта с учетом сроков поставки, монтажа и наладки оборудования по договоренности с заказчиком не превышает 6 месяцев.

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 15 |

| | | | | | | |
|------|---|--|-------|------|-------------|------------|
| | | <ul style="list-style-type: none"> - технический отчёт по результатам инженерно-геологических изысканий; - заключение о достоверности (положительное заключение) определения сметной стоимости. <p>Проектной и рабочей предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проверку существующих и проектируемых кабельных линий 6 кВ на ТП №16 в нормальном и аварийном режимах; - выбор реконструируемой принципиальной электрической схемы и оборудования на напряжение 6 и 0,4 кВ; - проверку сопротивления контура заземляющего устройства существующей ТП №16; - проверку выбранного оборудования 6 кВ по номинальным параметрам, по термической и динамической стойкости, по максимальной и минимальной нагрузке (трансформаторы тока), нагрузке вторичных цепей (трансформаторы напряжения); - применение релейных защит и необходимой автоматики применить согласно ПУЭ (7 издание) п.3.2.; - в РУВН в отсеке ячеек предусмотреть измерение и учет электроэнергии и АСКУЭ; - при необходимости предусмотреть систему местного отопления в ячейках РУВН при отрицательных температурах воздуха в помещении выше -25°C. При температурах воздуха в помещении ниже -25°C, предусмотреть дополнительный подогрев помещения РУВН, РУНН с установкой инфракрасных обогревателей; <p>разработать проект системы внутреннего и наружного освещения ТП с использованием энерго-сберегающих ламп и светильников.</p> | | | | |
| 1.9 | Количественные характеристики поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги: | <p>Выдать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4 комплекта проектной документации на бумажном носителе в твердом переплете с ламинированными обложками; - 4 комплекта рабочей документации на бумажном носителе в твердом переплете с ламинированными обложками; - 4 экземпляра технического отчета по результатам обследования существующих зданий, сооружений подлежащих сносу на бумажном носителе в твердом переплете с ламинированными обложками; - 4 экземпляра технического отчёта по результатам инженерно-геодезическим изысканиям на бумажном носителе в твердом переплете с ламинированными обложками; - 4 экземпляра технического отчёта по результатам инженерно-геологических изысканий на бумажном носителе в твердом переплете с ламинированными обложками; | | | | |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | 471-2019-ПЗ | Лист 18 |

| | | |
|------|---|--|
| | | <p>- 3 экземпляра положительного заключения Государственной инспекции строительного и жилищного надзора НАО проверки достоверности сметной стоимости на бумажном носителе с ламинированными обложками.</p> <p>- 1 комплект документации на электронном носителе, оформленный в соответствии с п.7 приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12 мая 2017 г. № 783/пр., должен содержать:</p> <p>1 комплект проектной и рабочей документации в редактируемом формате (*.dwg, *.vsd, *.xml, *.gsf, проч.);</p> <p>1 комплект проектной и рабочей документации в не редактируемом формате с подписями (*.pdf).</p> |
| 1.10 | Иные требования, связанные с определением соответствия поставляемого товара, выполняемой работы, оказываемой услуги потребностям заказчика: | <p>При необходимости участвовать без дополнительной оплаты в согласовании проектной и рабочей документации в уполномоченных органах, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - предоставлять по запросу данных органов необходимые пояснения, документы, материалы и обоснования; - вносить по замечаниям данных органов и по согласованию с Заказчиком, необходимые изменения и дополнения в рабочую документацию, не противоречащие настоящему заданию; <p>При обнаружении в ходе строительства объекта, а также в течение гарантийного срока при эксплуатации построенного объекта, недостатков работ, рабочей документации подрядчик, по требованию заказчика обязан безвозмездно устранить такие недостатки или, при необходимости, переработать рабочую документацию в согласованные с заказчиком сроки.</p> <p>Вся документация должна быть согласована силами подрядчика и за свой счет на соответствующих этапах работ до приемки работ Заказчиком.</p> <p>Все расходы по сопровождению и прохождению проверки достоверности сметной стоимости, согласования проектной документации производятся исполнителем (Подрядчиком) за свой счет.</p> |
| 1.11 | Место, условия и сроки (периоды) поставки товара, выполнения работы, оказания услуги: | <p>Место поставки 166000, НАО, г.Нарьян-Мар, ул. 60 летия Октября д.37. Все расходы по доставке и отгрузке результата работ, перечисленные в п.1.9 производятся исполнителем (Подрядчиком) за свой счет.</p> <p>Срок начала – после подписания договора (ориентировочно начало августа 2019 года).</p> <p>Срок окончания – 30 декабря 2019 г.</p> <p>Подрядчик предоставляет календарный план исполнения в соответствии с Приложением № 2 к Договору № 327-2019-УК.</p> |
| 1.12 | Информация для участника: | <p>Перечень исходных данных, предоставляемых Заказчиком:</p> <p>Приложение №1 – План расстановки оборудования в ТП №16 – РУВН, РУНН</p> |

| | | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|--|-------------|------|
| | | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | 19 |

| | | |
|------|---|--|
| | | <p>Приложение №2 – однолинейная схема РУВН, РУНН ТП №16 (проектируемая);</p> <p>Приложение №3 – однолинейная схема РУВН, РУНН ТП №16 (существующая);</p> <p>Приложение №4 – Схема прокладки КЛ фидера ЖВК, Лесозавод (проект);</p> <p>Приложение №5 – Схема прокладки КЛ от ВЛЗ фидера АТП (проект)</p> <p>Технические условия на подключение к сетям электроснабжения (будут выданы после согласования оборудования и определения потребляемой мощности);</p> <p>Электроснабжение спроектировать по трем вводам с учетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> – основной ввод от ГРУ 6 кВ «НМЭС» фидер «ЖВК»; – резервный ввод от опоры ВЛЗ фидера «АТП» – существующее рабочее питание <p>обеспечивается в нормальном режиме, резервное питание в аварийном режиме;</p> <p>резервный ввод от ЗРУ 6 кВ «Лесозавод» обеспечивается в режиме резервного питания в аварийном режиме.</p> |
| 1.13 | Источник финансирования: | Средства ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция». |
| 1.14 | Генеральная проектная организация: | По итогам электронного аукциона. |
| 1.15 | Наименование объекта: | «Строительство ТП №16/1 "Мирный" в районе ул. Мира д. 68». |
| 1.16 | Инициатор закупки и эксперт по приемке товара, выполнения работ и оказания услуг: | Зам. директора по техническому перевооружению, начальник группы капитального строительства – Багаутдинов Ильшат Ангамович; Начальник ЦЭС – Шутковский Владимир Леонидович |
| 1.17 | Краткое описание существующего объекта: | <p>Трансформаторная подстанция МТП-160/6/0,4, мачтового типа на деревянных стойках (4 шт.), размер здания (Ш*Д*В) 2 х 2 х 4 м.</p> <p>Трансформатор: ТМГ 160/6/0,4, схема и группа соединений Δ/Ун-11.</p> <p>РУВН: воздушный ввод от опоры ВЛ 6 кВ.</p> <p>РУНН: воздушный ввод от опор ВЛ 0,4 кВ</p> |
| 1.18 | Краткое описание проектируемого объекта: | <p>Трансформаторная подстанция КТП-КК-250/6/0,4, утепленного типа, цвет: белые стены, синие двери. Размеры здания (Ш*Д*В) 5,1 х 4,5 х 3 м.</p> <p>Полуподвальное помещение высотой не менее 1 м под всей площадью КТП, люк в отсеке РУНН.</p> <p>Размещение КТП на площадке из свайного фундамента, высота площадки от земли – не менее 1 м.</p> <p>Трансформатор: ТМГ 250/6/0,4, схема и группа соединений Δ/Ун-11.</p> <p>РУВН: кабельный ввод, КСО 393-03 (камера ли-</p> |

| | | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|--|-------------|------|
| | | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | 20 |

| | | |
|------|---------------------------|---|
| | | <p>нейная) – 3 шт., КСО 393-04 (камера трансформатора) – 1 шт., КСО 298 6ВВ-600 (камера линейная) – 1 шт., помещение с обогревом.</p> <p>РУНН: кабельный ввод, ЩО 91-24 (панель ввода) – 1 шт., ЩО 91-6 (панель линейная) – 2 шт., помещение с обогревом.</p> <p>На момент строительства ТП №16/1 предусмотреть проектом установку временной ТП и перевод существующей нагрузки потребителей.</p> <p>Для ТП №16/1 применить магистральную схему электроснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – прокладка КЛ (АПвПуг-3х95) фидера «ЖВК» от опоры №1 с монтажом соединительной (ЗПСТ-10-70/120 (б)) и концевой (ЗПКВТп-70/120 (б)) муфт до РУВН проектируемой ТП, ячейка №1, приложение №4; – прокладка КЛ (АПвПуг-3х95) фидера «Лесозавод» от опоры №1 с монтажом соединительной (ЗПСТ-10-70/120 (б)) и концевой (ЗПКВТп-70/120 (б)) муфт до РУВН проектируемой ТП, ячейка №3, приложение №4; – прокладка КЛ (АПвПуг-3х95) фидера «ЖВК» от РУВН проектируемой ТП (ячейка №5) с монтажом концевых муфт (ЗПКВТп-70/120 (б)) до РУВН ТП №77, ячейка №3, приложение №4; – прокладка КЛ (АПвПуг-3х95) фидера «ЖВК» от РУВН ТП №77 (ячейка №1) с монтажом концевых муфт (ЗПКНТп-70/120 (б), ЗПКВТп-70/120 (б)) до вводной опоры ТП №77 с установкой ж/б подкоса и РЛНД-10/400, приложение №4; – прокладка КЛ (АПвПуг-3х120) фидера «АТП» от опоры №10 ВЛЗ с установкой РЛНД-10/400 на опору и с монтажом концевых муфт (ЗПКНТп-70/120 (б), ЗПКВТп-70/120 (б)) до РУВН проектируемой ТП, ячейка №4, приложение №5. <p>прокладка КЛ от РУНН проектируемой ТП до опор ВЛ 0,4 кВ.</p> |
| 1.19 | Вид строительства | Новое строительство |
| 1.20 | Гарантийные обязательства | В соответствии со ст. 761 гражданского кодекса 3 года. |

2. Требования к проведению обмерных и обследовательских работ, сбору исходных данных при выполнении технического обследования существующих зданий, подлежащих сносу:

| | | |
|-----|----------------------|--|
| 2.1 | Основные требования: | 1. До начала производства работ подготовить и согласовать программу проведения обследования; |
|-----|----------------------|--|

| | | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|--|-------------|------|
| | | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | 21 |

| | | |
|-----|---------------------------|--|
| | | <p>2. Подготовить исходные данные для разработки проекта организации работ по сносу или демонтажу объекта капитального строительства в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - МДС 12-46.2008 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства, проекта организации работ по сносу (демонтажу), проекта производства работ»; <p>3. Обследование выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ГОСТ 31937-2011 «Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния». |
| 2.2 | Порядок выполнения работ: | <p>1. Составление и утверждение программы проведения обследования;</p> <p>2. Детальное натурное обследование;</p> <p>3. Раскопка шурфов для определения типа, габаритов и глубины заложения фундамента;</p> <p>4. Вскрытие строительных конструкций для уточнения объёма демонтируемых конструкций;</p> <p>5. Выполнение обмерных работ для составления чертежей (планов, разрезов);</p> |

3. Требования к проведению инженерных изысканий:

| | | |
|-----|---------------------------|--|
| 3.1 | Основные требования: | <ul style="list-style-type: none"> - До начала производства работ подготовить и согласовать программы на производство инженерно- геодезических и геологических изысканий; - Инженерно-геологические изыскания, включая рекогносцировку и механическое колонковое бурение выполнить в соответствии с СП 11-105-97; - Отбор образцов грунтов выполнить согласно ГОСТ 12071-2014; - Лабораторные испытания и исследования выполнить согласно ГОСТ 12536-2014, ГОСТ 30416-2012, ГОСТ 26423-85, ГОСТ 26428-85, ГОСТ 9.602-2016, СанПиН 2.1.4.1116-02, ГОСТ 4389-72; - Полевые работы проводятся в присутствии представителя Заказчика. |
| 3.2 | Порядок выполнения работ: | <p>1. Разработать и согласовать программу изысканий с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».</p> <p>2. Определить инженерно-геологическое строение, литологический состав и физико-механические свойства на 2 м превышающей нормативную глубину промерзания. Составить</p> |

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 22 |

| | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--|--|-------------------------|-------|-----------------------|-------|-------------------------------------|-------|
| | | <p>геологический разрез с описанием грунтов и пород с их расчетными физическими характеристиками. Предоставить характеристики всех грунтов основания.</p> <p>3. Выполнить инженерно-геологические, инженерно-геодезические в соответствии с нормативной документацией и подготовленной программой изысканий.</p> | | | | | | |
| | | <table border="1"> <tr> <td>Масштаб горизонтальный:</td> <td>1:500</td> </tr> <tr> <td>Масштаб вертикальный:</td> <td>1:100</td> </tr> <tr> <td>Масштаб вертикальный геологический:</td> <td>1:100</td> </tr> </table> | Масштаб горизонтальный: | 1:500 | Масштаб вертикальный: | 1:100 | Масштаб вертикальный геологический: | 1:100 |
| Масштаб горизонтальный: | 1:500 | | | | | | | |
| Масштаб вертикальный: | 1:100 | | | | | | | |
| Масштаб вертикальный геологический: | 1:100 | | | | | | | |
| | | <p>4. На всех выполненных профилях нанести скважины.</p> <p>5. Указать глубину промерзания грунта, а также характеристики грунтов по пучинистости.</p> <p>6. Определить физико-механические категории грунтов по трудности разработки.</p> <p>7. Указать уровень грунтовых вод на момент выполнения изысканий и средний колебания грунтовых вод (нанести на профиль).</p> <p>8. По результатам полевых и камеральных работ предоставить отчет, содержащий следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - лабораторные исследования физико-механических свойств грунтов; - описание скважин; - каталог скважин; - описание геологических выработок; - инженерно-геологические разрезы; - фотоотчёт выполненных работ; - фотоотчёт установленных межевых знаков. | | | | | | |
| 3.3 | Требования к благоустройству территории: | Обратная засыпка грунтом пробуренных скважин. | | | | | | |
| 3.4 | Наличие свидетельства СРО: | Подтверждается копией выписки из реестра членов СРО по форме утвержденной Приказом Ростехнадзора от 04.03.2019 N 86. | | | | | | |

4. Требования к проектной и рабочей документации:

| | | |
|-----|----------------------|--|
| 4.1 | Основные требования: | <p>Проектная документация, в обязательном порядке должна содержать сведения, установленные пунктами Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87 и иметь следующие разделы:</p> <p>Раздел 1 "Пояснительная записка";</p> <p>Раздел 2 "Схема планировочной организации земельного участка";</p> <p>Раздел 3 "Архитектурные решения";</p> |
|-----|----------------------|--|

| | | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|--|-------------|------|
| | | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | | 23 |

Раздел 4 "Конструктивные и объемно-планировочные решения";
 Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий";
 Раздел 6 "Проект организации строительства";
 Раздел 7 "Проект организации работ по сносу или демонтажу объектов капитального строительства";
 Раздел 8 "Перечень мероприятий по охране окружающей среды";
 Раздел 9 "Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности";
 Раздел 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства";
 Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами";

Нумерация разделов, а так же их наименования должны строго соответствовать соответствующим пунктам Постановления

Технические решения, принятые в проектной и рабочей документации должны соответствовать требованиям 384-ФЗ от 30.12.2009, а так же перечню нормативов, указанных в п. 4.1

Проектную и рабочую документацию оформить в соответствии с:

- ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства»;
- Положением о составе разделов проектной документации и требования к их содержанию (утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008г. №87);
- ГОСТ 21.501-2011 «Правила выполнения рабочей документации архитектурных и конструктивных решений»;
- ГОСТ 21.508-93 «Правила выполнения рабочей документации генеральных планов предприятий, сооружений и жилищно-гражданских объектов»;
- МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ»;
- СТО-РИ 02-2009-1 «Схема планировочной организации земельного участка».

В соответствии с 21.1101-2013 разработать рабочую документацию в составе следующих разде-

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 24 |

| | | |
|-----|-----------------------|---|
| | | <p>ЛОВ: ГП «Генеральный план» ЭС «Электроснабжение» (можно объединить с разделами ЭО «Электрическое освещение», ЭМ «Силовое электрооборудование», ЭН «Наружное электроосвещение») АК «Автоматизация комплексная» РЗА «Релейная защита и автоматика» ПСС «Проводные средства связи» АС «Архитектурно-строительные решения»; КЖ «Конструкции железобетонные»; КМ «Конструкции металлические»; КМД «Конструкции металлические детализованные»; АЗ «Антикоррозионная защита конструкций зданий, сооружений»; ПС «Пожарная сигнализация»; ОВ «Отопление, вентиляция и кондиционирование»</p> |
| 4.2 | Нормативные документы | <p>Основными нормативными документами, при разработке проектной и рабочей документации являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Нормативные документы, утвержденные постановлениями Правительства РФ №1521 от 26.12.2014 г., №1033 от 29.09.2015 г.; 2. Нормативные документы, утвержденные приказом №1650 от 25.12.2015 г.; 3. Нормативные документы, утвержденные приказом Росстандарта №1650 от 25.12.2015 г. 4. Постановление Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. <p>Проектная документация должна быть согласована в установленном законом или нормативными документами порядке со следующими организациями:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. КУ НАО «ЦСЗ»; 2. ГУП НАО «НКЭС»; 3. МУ «ПОК и ТС» 4. МКУ «Чистый город»; 5. ГУП НАО «НКК»; 6. ПАО «Ростелеком»; 7. ОАО «Лукойл-Информ»; 8. ДСиЖКХ НАО; <p>Иные организации, если необходимость в таком согласовании возникнет в процессе проектирования.</p> |

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-------------|------------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист 25 |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | |

| | | |
|-----|-----------------------------------|---|
| 4.3 | Метод определения стоимости работ | <p>Сметную документацию разработать согласно Методике определения стоимости строительной продукции, на территории Российской Федерации (МДС 81-35.2004) и других действующих методических документов в сфере сметного нормирования и ценообразования в текущем уровне цен на дату предоставления сметной документации;</p> <p>При определении стоимости строительства руководствоваться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - порядком определения стоимости строительной продукции на территории Ненецкого автономного округа, осуществляемого с привлечением средств окружного бюджета, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 30.12.2015 № 473-п (в действующей редакции или актуальным нормативно-правовым актом, его заменяющим). - текущий уровень цен определить с применением индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по статье затрат, рекомендованных Департаментом строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа, и текущих индексов изменения сметной стоимости оборудования, прочих работ и затрат, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации; - расчет вести в двух уровнях цен: в базисном уровне цен по состоянию на 01.01.2000 г. и в текущем уровне цен на дату предоставления сметной документации Заказчику (с указанием квартала и года ее составления). - нормативы накладных расходов принять согласно МДС 81-34.2004, с учетом изменений и разъяснений Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству о порядке применения нормативов накладных расходов в строительстве; - нормативы сметной прибыли принять согласно МДС 81-25.2001, с учетом изменений и разъяснений Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству о порядке применения нормативов сметной прибыли в строительстве; <p>Сметную документацию изготовить в форматах: gsf, .xml для ПК «Гранд-Смета» и .xls для ПК Microsoft Excel.</p> |
|-----|-----------------------------------|---|

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 26 |

| | | |
|-----|-----------------------|----------------------|
| | | (Ст.45 п.21 ГрК РФ). |
| 5.2 | Нормативные документы | Глава 5 ГрК РФ |

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 28 |

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Технические условия №354 на проектирование электроснабжения от «22» августа 2019 г.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
наименование электроснабжающей организации

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Описание |
|--------|--|---|
| 1. | Заказчик | ООО «Элфак» |
| 2. | Наименование объекта | Трансформаторная подстанция №16/1 «Мирный» |
| 3. | Адрес объекта | НАО, г. Нарьян-Мар, ул. Мира, район д.68 |
| 4. | Наименование энергопринимающих устройств | Потребители электрической энергии жилых домов и прилегающих строений и сооружений |
| 5. | Мощность трансформаторов | 250 кВА в соответствии с ТЗ на разработку проектно-сметной документации |
| 6.1. | Источник питания №1 | ГРУ 6 кВ, секция шин №2, Ячейка №30, Фидер «ЖВК» |
| 6.1.1. | Точка присоединения к сети | Контакты с КЛ 6 кВ ф.«ЖВК» в районе ул.Саблина Контакты ком.аппарата в РУ ВН ТП №77 |
| 6.2. | Источник питания №2 | ГРУ 6 кВ, секция шин №2, ячейка №38, Фидер «Лесозавод» |
| 6.2.1. | Точка присоединения к сети | Контакты с КЛ 6 кВ ф.«Лесозавод» в районе ул.Саблина |
| 6.3. | Источник питания №3 | ГРУ 6 кВ, секция шин №2, ячейка №32, Фидер «АТП» |
| 6.3.1. | Точка присоединения к сети | Контакты с проводами ВЛЗ 6 кВ на опоре ф.«АТП» |
| 7. | Уровень напряжения | На стороне 6,3 кВ система 3-х проводная, 3-х фазная с изолированной нейтралью На стороне 0,4 кВ система 5-ти проводная, 3-х фазная и 3-х проводная, 1-о фазная с разделенным нулевым защитным и нулевым рабочим проводниками. (TN-S) |
| 8. | Для технологического присоединения к эл.сетям требуется произвести | - Прокладку КЛ 6 кВ от опоры №1 ф. «ЖВК» до РУ ВН проектируемой ТП; - Прокладку КЛ 6 кВ от опоры №1 ф. «Лесозавод» до РУ ВН проектируемой ТП; - Прокладка КЛ 6 кВ от РУ ВН ТП №77 до РУ ВН проектируемой ТП; - Прокладку КЛ 6 кВ от опоры ВЛ ф. «ЖВК» до РУ ВН ТП №77; - Прокладку КЛ 6 кВ от опоры ВЛЗ ф. «АТП» до РУ ВН проектируемой ТП; - Прокладку КЛ 0,4 кВ от РУ НН проектируемой ТП до опоры ВЛ 0,4 кВ фидер «Мира, 1» - Прокладку КЛ 0,4 кВ от РУ НН проектируемой ТП до опоры ВЛ 0,4 кВ фидер «Мира, 29» - Прокладку КЛ 0,4 кВ от РУ НН проектируемой ТП до опоры ВЛ 0,4 кВ фидер «Высоцкого, 2» |
| 9. | Технические требования | Исполнение ТП: комплектная, проходная, климатического исполнения, тип трансформаторов определить проектом, учитывая характеристики по энергосбережению, схема обмоток: Δ/Y_{H-0} . Предусмотреть запас по габаритам трансформаторного отсека, для возможной замены трансформаторов на |

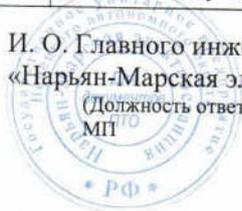
1

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-------------|------------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | 471-2019-ПЗ | Лист 29 |
|------|------|----------|-------|------|-------------|------------|

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

| № п/п | Перечень основных данных и требований | Описание |
|-------|---|---|
| | | <u>НЕ ДОПУСКАЕТСЯ</u> подключение энергопринимающих устройств, негативно влияющих на качество электроэнергии ГОСТ 32144-2013. |
| 11. | Срок действия настоящих технических условий | 2 года со дня выдачи. |

И. О. Главного инженера ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
(Должность ответственного)



(Подпись)

/Замятин Д.П./
(Ф.И.О.)

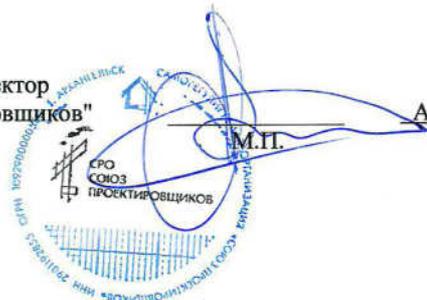
Исп. Инженер ПТО
Крымов М.С.
тел: 4-23-21

3

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 31 |

| | | |
|---|---|---|
| месяц, год) | | |
| 2.6 Основания прекращения членства в саморегулируемой организации | | - |
| 3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ: | | |
| 3.1 Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса: | | |
| в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов использования атомной энергии) | в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) | в отношении объектов использования атомной энергии |
| 21.01.2010 | 21.01.2010 | - |
| 3.2 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда: | | |
| а) первый | <input checked="" type="checkbox"/> | не превышает 25 000 000 (двадцать пять миллионов) рублей. |
| б) второй | <input type="checkbox"/> | не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей. |
| в) третий | <input type="checkbox"/> | не превышает 300 000 000 (трехсот миллионов) рублей. |
| г) четвертый | <input type="checkbox"/> | составляет 300 000 000 (триста миллионов) рублей и более. |
| 3.3 Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств: | | |
| а) первый | <input checked="" type="checkbox"/> | не превышает 25 000 000 (Двадцать пять миллионов) рублей. |
| б) второй | <input type="checkbox"/> | не превышает 50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей. |
| в) третий | <input type="checkbox"/> | не превышает 300 000 000 (Триста миллионов) рублей. |
| г) четвертый | <input type="checkbox"/> | составляет 300 000 000 (Триста миллионов) рублей и более. |
| 4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства: | | |
| 4.1 Дата, с которой приостановлено право выполнения работ (число, месяц, год) | | Отсутствует |
| 4.2 Срок, на который приостановлено право выполнения работ | | Отсутствует |

Исполнительный директор
СРО "Союз проектировщиков"



А.Н.Казак

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-------------|------|
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | 471-2019-ПЗ | Лист |
| | | | | | | 33 |



Государственное унитарное предприятие
Ненецкого автономного округа
«Нарьян – Марская электростанция»

166000, Россия, г. Нарьян-Мар, ул. 60 лет Октября, д. 37, тел. 8 (81853) 4-31-83,
4-97-50, факс 8 (818-53) 4-25-19, e-mail: info@nm-energy.ru
ОКПО 414 092 96, ОГРН 1 028 301 647 241, ИНН 8300010188, КПП 298301001

Исходящий №2818
от 17.10.2019г.
на №189 от 10.10.2019г.

Директору
ООО «Элфак»
Титову А.В.
nifrit_@mail.ru ✓

План наружных сетей и временное
электрообеспечение

Уважаемый Алексей Владимирович!

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» согласовывает план наружных
сетей 6 и 0,4 кВ, а также план наружных сетей временного электрообеспечения 6 и 0,4
кВ.

Директор

Сенокосов Е.Ю.

исп. Шутковский Владимир Леонидович
8(81853) 2-19-64

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 34 |

№ 04-04-16246 дата 22.10.2019

на № _____ дата _____

Директору ООО «ЭЛФАК»

А.В. Титову

Троицкий пр., д.119, оф.4, г.Архангельск,
Тел/факс (8182) 286250 / 643433
e-mail subbotinrv08@mail.ru

О согласовании плана
наружных сетей

Уважаемый Алексей Владимирович!

На Ваше письмо № 209 от 21.10.2019г. о согласовании плана наружных сетей по объекту «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68, г. Нарьян-Мар», сообщаем, что коммуникаций принадлежащих ООО «ЛУКОЙЛ-ИНФОРМ» в районе указанного объекта нет.

Начальник Нарьян-Марского ЦУС ИТО



С.П. Дрыгалов

Исп. Чупров А.Г.
(8-81853) 2-20-23
e-mail: Chuprovag@lukoil.com

Россия, 166700, Арх. обл.,
НАО, пос. Искателей,
ул. Губкина, За

тел.: (81853) 2-20-20
факс: (81853) 2-20-80
E-mail: sdrygalov@lukoil.com

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 35 |



Государственное унитарное
предприятие
Ненецкого автономного округа
«Ненецкая коммунальная
компания»

166700, Ненецкий автономный округ,
пос. Искателей, ул. Губкина, д.15,
тел. (81853) 4-77-50, факс (81853) 4-77-49
e-mail: nkk.gaz@mail.ru

№ 3080 от «24» 10 2019 г.

Директору
ООО «ЭЛФАК»
А.В. Титову

163001, г. Архангельск,
пр. Троицкий, д. 119, 4 этаж, оф. 4.
e-mail: subbotinrv08@mail.ru

Уважаемый Алексей Владимирович !

ГУП НАО Ненецкая коммунальная компания согласовывает план наружных сетей и правильность нанесения газовых сетей на предоставленном в электронном виде плане наружных сетей 0,6 кВ по объекту «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ », шифр проекта 471-2019-ТКР1.

С уважением,
И.о. директора

С.М. Анисимов

Исполнитель:
Апицын С.Л.
8(81853) 2-16-07

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 36 |

КУ НАО «ЦСЗ»



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

Директору
ООО «ЭЛФАК»
А.В. Титову

ул. им. Тыко Вылко, д. 9, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
(цокольный этаж),
ОГРН 1108383000626
ИНН/КПП 2983998107/298301001
тел./факс: (81853) 2-10-61 / 2-10-84
E-mail: ogu_csz@mail.ru

e-mail: subbotinrv08@mail.ru

« 22 » октября 2018 г. № 3765
На № 211 от 21.10.2019г.

КУ НАО «Централизованный стройзаказчик» согласовывает план наружных сетей (шифр 471-2019-ТКР1, 471-2019-ЭС) по объекту «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д.68 в г. Нарьян-Мар.

И.о. директора

К.Л. Касимчук

Исп. Павлов Ю.В.
Тел. (81853) 2-30-76

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 37 |

Государственное унитарное предприятие
Ненецкого автономного округа
**«НЕНЕЦКАЯ КОМПАНИЯ
ЭЛЕКТРОСВЯЗИ»**
(ГУП НАО «НКЭС»)
ул. Ленина, дом 25а, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000.
Телефон/факс: (81853) 21106, 46447;
e-mail: info@ncec.ru; <http://www.ncec.ru>
ОКПО 53338489; ОГРН 1038302272458;
ИНН/КПП 8300005678/298301001

Директору ООО «Элфак»
А. В. ТИТОВУ

от 31.10.2019г № 1195
на исх. 192 от 11.10.2019г
эл. почта от 29.10.2019г

Уважаемый Алексей Владимирович!

ГУП НАО «НКЭС» согласовывает план наружных сетей (шифр 471-2019-ТКР) по объекту «Трансформаторная подстанция ТП16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68 г. Нарьян-Мара.

Главный инженер

В. М. МАХНЕВ

Исп. Шишелова
Елена Михайловна (881853)21114

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 38 |



Муниципальное бюджетное
учреждение МБУ "Чистый город"
(МБУ "Чистый город")
Смидовича ул., д 32, г. Нарьян-Мар,
Ненецкий автономный округ, 166000
Тел./факс (81853) 4-00-53, 4-00-24
E-mail: mbuchistiigorod@yandex.ru
ОКПО 26043231,
ОГРН1148383000061
ИНН/КПП 2983009554/298301001

Директору
ООО "ЭЛФАК"
А. В. Титову

163001, г. АРХАНГЕЛЬСК, пр.
Троицкий, д. 119, 4 этаж, оф.4.
Телефоны/факсы: +7 (818) 264-34-33,
28-62-50

21.10.2019 № 1993
На № 213 от 21.10.2019 г.

Уважаемый Алексей Владимирович!

Довожу до Вашего сведения, что план наружных сетей (шифр 471-2019-ТКР1, 471-2019-ЭС по объекту «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д. 68, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ) рассмотрено и согласовано.

Директор

С. И. Романенко

Исп. Цилинский Д.Е.
8-919-513-68-88

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 39 |



Директору
ООО «ЭЛФАК»
А.В.Титову

Публичное акционерное общество «Ростелеком»
МАКРОРЕГИОНАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАД»
АРХАНГЕЛЬСКИЙ ФИЛИАЛ

пр. Ломоносова, д. 144, г. Архангельск,
Архангельская обл., Россия, 163000,
Тел: +7(8182) 20-50-20, Факс: +7 (8182)65-40-96
e-mail: sz.ar.contact@nw.rt.ru, web: www.rt.ru

31.10.19г. № 40-101/163

На № 209 от 21.10.2019 г.

Уважаемый Алексей Владимирович!

ЛТУ г. Нарьян-Мар МЦТЭТ Архангельского филиала ПАО «Ростелеком» рассмотрел и согласовывает план наружных сетей по объекту «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира, д.68, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ» (шифр 471-2019-ТКР1, 471-2019-ЭС) при условии соблюдения «Правил охраны линий и сооружений связи РФ».

Проект согласовать дополнительно с ЛТУ г. Нарьян-Мар МЦТЭТ Архангельского филиала ОАО «Ростелеком».

Действующие кабели связи ЛТУ г. Нарьян-Мар ПАО «Ростелеком» нанесены на представленном топоплане.

Начальник ЛТУ г. Нарьян-Мар
Межрайонного ЦТЭТ
Архангельского филиала
ПАО «Ростелеком»

И.А. Дуркин

Исп. Бабикова Н.А.
Тел. 8(81853)4-56-25

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 40 |



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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 13 . 03 .2020 г. № 92 -р
г. Нарьян-Мар

**Об утверждении изменений в документацию
по планировке территории**

Руководствуясь частью 2 статьи 42, частью 3 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации, пунктом 11 статьи 5 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 пунктом 5, подпунктом 4 пункта 23 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, поступившим заявлением от 10.01.2019 № 59, протоколом публичных слушаний от 04.03.2020 № 42, заключением по результатам публичных слушаний от 04.03.2020:

1. Утвердить изменения в проект планировки территории и проект межевания территории, утвержденный в составе документации по планировке территории муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» распоряжением Департамента от 30.12.2016 № 658-р, в границах планировочных кварталов № 376, № 372, № 371, № 366, № 365, № 362, № 383, № 382, в связи со строительством линейного объекта «Трансформаторная подстанция ТП 16/1 «Мирный» в районе ул. Мира д. 68, г. Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ» согласно Приложению.

2. Сектору градостроительной деятельности управления строительства Департамента в установленном порядке опубликовать информацию о внесении изменений в документацию по планировке территории, указанной в пункте 1 настоящего распоряжения на официальном сайте Департамента gkh.adm-nao.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

| | | | | | | |
|------|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 41 |

3. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на начальника управления строительства Департамента Фомина Михаила Николаевича.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его опубликования.

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



П.А. Масюков

| | | | | | | |
|-----|------|----------|-------|------|-------------|------|
| | | | | | 471-2019-ПЗ | Лист |
| Изм | Лист | № докум. | Подп. | Дата | | 42 |