

Согласовано:

Главный инженер

ПАО «НЕФАЗ»

Р.Н. Мустафин

Утверждаю:

Генеральный директор

ПАО «НЕФАЗ»

В. А. Курганов

**Техническое задание
на перенос опоры ВЛ-6 кВ на испытательном
полигоне для обкатки пассажирских
автобусов**

№ 20-04-13/2-21 от 03.07.2023

Заказчик: ПАО «НЕФАЗ» г. Нефтекамск РБ, ул. Янаульская, д. 3.

1. Общие требования

1.1 Требования к месту выполнения работ:

1.1.1 Работы выполняются на территории ПАО «НЕФАЗ» по адресу: Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Янаульская д. 3.

1.2. Требования к срокам выполнения работ:

1.2.1 Начало выполнения работ: со дня заключения договора в 2023 г.

1.2.2 Окончание выполнения работ: в течении 30 календарных дней с момента заключения договора.

1.3 Требования к условиям расчетов:

1.3.1 Оплата производится в форме безналичного расчета путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя в течении 30 дней после подписания актов выполненных работ и предоставления иных документов, подтверждающих факт оказания услуги.

1.4 Требования к применяемым стандартам и прочим правилам:

Работы следует выполнять в соответствии с действующими НД:

- правила по охране труда при эксплуатации электроустановок;
- правила технической эксплуатации электроустановок потребителей;
- правила устройства электроустановок, изд. 6, 7;
- правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации;
- правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений эл.станций и сетей;
- СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства»;
- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования», глава 6.4 «Обеспечение электробезопасности»;
- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство», глава 16 «Электромонтажные и наладочные работы»;
- РД 34.20.504-94 «Типовая инструкция по эксплуатации воздушных линий электропередачи напряжением 35-800 кВ»;
- РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования»;
- РД 153-34.3-03.285-2002 «Правила безопасности при строительстве линий электропередачи и производстве электромонтажных работ»;
- другой нормативно-технической документации, действующей на территории РФ в период производства работ и в соответствии с внутренними распорядительными документами по организации безопасного проведения работ, принятыми на предприятии Заказчика.

1.5 Требования к организации работ:

1.5.1. До начала выполнения работ после заключения договора Исполнитель обязуется разработать проект производства работ согласно МДС 12-46.2008 и согласовывает его с Заказчиком и собственником ВЛ 6 кВ ф. 3219 – ПО «НЭС» ООО «Башкирэнерго» (далее – НЭС).

1.5.2 При выполнении работ Исполнитель должен руководствоваться требованиями нормативно-технической документации, указанной в п.1.4.

1.5.3 Режим работы персонала Исполнителя 1 или 2-х сменный по согласованию с Заказчиком и собственником ВЛ 6 кВ ф. 3219 – ПО «НЭС» ООО «Башкирэнерго» (далее – НЭС), включая выходные и праздничные дни.

1.5.4 Квалификация персонала – не ниже представляемого средним техническим образованием, ИТР с высшим техническим образованием в сфере энергетики, электроэнергетики. К производству работ по переносу (переустройству) опор ВЛ 6 кВ и проведению испытаний, измерений ВЛ 6 кВ могут быть допущены лица не моложе 18 лет, имеющие медицинское разрешение по состоянию здоровья на этот вид деятельности, прошедшие необходимую специальную техническую подготовку и имеющие документ, удостоверяющий право проведения соответствующих работ.

Вместе с ТКП П Исполнитель предоставляет документы, подтверждающие квалификацию персонала и наличие разрешительных документов:

- удостоверение по электробезопасности не ниже V группы у ответственных руководителей работ, не ниже IV группы до и выше 1000 производителей работ, не ниже IV группы у членов бригады;
- удостоверение по охране труда;
- проверка знаний по Правилам охраны труда при эксплуатации электроустановок до 1000 В;
- проверка знаний по безопасным методам выполнения газоопасных работ;
- свидетельство о регистрации электролаборатории, зарегистрированное Федеральной службой по экологическому и атомному надзору (РОСТЕХНАДЗОР) с правом выполнения работ по испытаниям и измерениям в электроустановках до 6 кВ (включительно);
- документы на право быть руководителем и производителем работ согласно нормативно-технических документов и нормативно-правовых актов, устанавливающих требования к проведению работ - приказ по предприятию. Допускается предоставление данного документа после заключения договора.
- работники выполняющие работы по переносу опор ВЛ 6 кВ должны иметь профессию – электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования и/или электромонтер по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи.

1.5.5 Для выполнения работ Исполнитель в срок не менее чем за 5 дней должен представить списки персонала, которые будут задействованы при проведении работ.

1.5.6 В списках должно быть указано: ФИО работников, должность, совмещаемые обязанности, группа по электробезопасности, сведения о выполнении специальных работ.

1.5.7 При необходимости Исполнителю предоставляются подсобные и административные помещения на основании договора аренды и актов приема-передачи помещений.

1.5.8 Требуется выполнить демонтаж существующей опоры ВЛ 6 кВ Ф3219 НЭС и проводов, указанных на фрагменте плана строительной площадки с инженерными сетями (Приложение № 1 к настоящему ТЗ) и устройство дополнительно двух опор и проводов для соблюдения требований охранной зоны ВЛ 6 кВ и обеспечения безопасного проезда автотехники на испытательный полигон ПАО «НЕФАЗ» со стороны ул. Янаульской.

1.6 Требования охраны труда при проведении работ:

1.6.1 Ответственность за соблюдение необходимых мер противопожарной, промышленной безопасности, мер по охране труда и технике безопасности несет Исполнитель.

1.6.2 При выполнении работ Исполнитель должен соблюдать правила внутреннего трудового распорядка ПАО «НЕФАЗ» и требования НТД, указанной в п.1.4.

1.6.3 Исполнитель несет материальную ответственность за выявленные нарушения работниками подрядной организации правил и норм по охране труда, экологической, промышленной и пожарной безопасности, правил внутреннего трудового распорядка.

1.6.4 Приказом по предприятию (Исполнителя) должен быть назначен ответственный за безопасное производство работ из числа ИТР.

1.7 Ответственность Исполнителя:

1.7.1 За нарушения условий ТЗ, повлекшие ухудшение результата выполненных работ, заказчик вправе потребовать от Исполнителя безвозмездного устранения дефектов и недостатков в сроки, установленные Заказчиком, либо соразмерного уменьшения стоимости работ.

1.7.2 Исполнитель отвечает за соответствие качества материалов, применяемых при производстве работ, государственным стандартам и техническим условиям и несет риск убытков, связанных с их ненадлежащим качеством.

1.7.3 Исполнитель несет ответственность за ущерб, причиненный в ходе работы людям, зданиям, оборудованию, за соблюдение требований охраны труда, пожарной и промышленной безопасности в процессе производства работ.

1.7.4 Исполнитель несет ответственность за убытки, понесенные заказчиком вследствие простоя производства (оборудования) по причине неисполнения либо ненадлежащего исполнения Исполнителем своих обязательств по-настоящему ТЗ.

1.7.5 Исполнитель несет ответственность за причиненные его персоналом убытки, связанные с конфликтами, нарушением дисциплины, неадекватным поведением.

2. Иные требования:

2.1 С коммерческим предложением предоставляется сметная документация, составленная в ФЕР.

2.2 Цена работ должна быть указана с учетом всех затрат на транспорт, командировочные расходы, уплату налогов и других обязательных платежей.

2.3 Цена должна быть фиксированной на протяжении всего срока действия договора.

2.4 Если в смете имеются ссылки на калькуляции, то эти калькуляции должны быть приложены к смете.

2.5 В случае отсутствия норм времени в нормативных документах и справочниках, обоснование трудозатрат возможно на основании действующих технологических карт и норм времени, утвержденных и применяемых на предприятии Заказчика.

2.6. Для формирования предварительной проектно-сметной документации (ПСД) требуется выезд специалиста на объект заказчика.

3. Требования к последовательности выполнения работ:

3.1 Работы выполняются в сроки, указанные в п. 1.2 согласно графику проекта производства работ.

3.2 Этапы выполнения работ:

- сбор исходных данных для проектирования;
- выполнение проектно-изыскательских работ;
- согласование ордера на производство земляных работ с городскими коммунальными службами, объектами электроэнергетики и связи;
- разработка проектной документации с учетом требований ТУ № НЭС/6-11-1774 от 19.10.2022 г. (Приложение № 6 к ТЗ), согласование с Заказчиком и НЭС;
- разработка проекта производства работ, согласование с Заказчиком и НЭС;
- приобретение материалов, выполнение монтажных, пусконаладочных работ в соответствии с проектной документацией;
- оформление исполнительной документации, протоколов испытаний и измерений, актов выполненных работ;

- внесение изменений в Государственный кадастр недвижимости сведения об охранной зоне с учетным номером 02.33.2.2234 (реестровый номер 02:33-6.3486) от имени Заказчика, в связи с необходимостью переустройства опоры ВЛ 6 кВ НЭС.

3.3 Заказчик оставляет за собой право организации системы контроля за своевременной подготовкой, проведением, сдачей объемов, выполняемых Исполнителем, в т.ч.:

- проведение входного контроля качества применяемых материалов и запасных частей;
- проведение оперативного контроля качества выполняемых работ, соответствие их требованиям НТД, проверка соблюдения технологической дисциплины;
- проведение оперативного контроля выполнения Исполнителем требований НТД, документации заводов-изготовителей;
- проведение оперативного контроля соответствия качества применяемых материалов, оснастки, приспособлений и инструмента;

3.4 Исполнительная документация оформляется в соответствии с РД-11-02-2006 и передается Заказчику до подписания актов выполненных работ.

4. Требования к выполнению объема работ:

4.1 Ориентировочные объемы работ и ориентировочный перечень необходимых материалов для составления сметной документации указаны в Приложении № 5 к настоящему техническому заданию.

4.2 Работы выполняются в соответствии со сроками, указанными в п. 1.2.

4.3 Подготовительные работы выполняются в охранной зоне в условиях действующей ВЛ 6 кВ (под напряжением). СМР выполняются с отключением ВЛ 6 кВ на определенный период, предварительно согласовав с НЭС и Заказчиком. Исполнитель и Заказчик должны оформить Акт приемки-передачи и Акт выполненных работ.

4.3 Акты выполненных работ по форме КС-2, КС-3 подписываются после предоставления исполнительной документации.

4.4. Для переустройства Участка ВЛ Заказчик передает его по акту приема-передачи переустраиваемого (сносимого) Участка ВЛ (Приложение №2 к настоящему ТЗ).

4.5 Исполнитель обязуется:

4.5.1 Внести изменения в Государственный кадастр недвижимости сведения об охранной зоне с учетным номером 02.33.2.2234 за счет собственных сил и средств.

4.5.2 До начала проведения работ по переустройству Участка ВЛ согласовать с Заказчиком и НЭС календарно-сетевой график производства работ (Далее – «КСГ»)

4.5.3 После выполнения работ и подписания акта приема-передачи нового (переустроенного) Участка ВЛ (Приложение №3 к настоящему Соглашению):

- в течение 2 (двух) рабочих дней передать Заказчику по акту приема-передачи (Приложение №3 к настоящему Соглашению) демонтированные материалы и оборудование с доставкой на склад по адресу, указанному Заказчиком (в пределах г. Нефтекамск). Затраты по доставке осуществляются Исполнителем за свой счет;

- в течение 5 (пяти) рабочих дней передать Заказчику по акту приема-передачи проектно-сметную и исполнительную документацию по переустроенному Участку ВЛ;

- в течение 180 (ста восьмидесяти) календарных дней передать Заказчику по акту приема-передачи документы, подтверждающие внесение сведений о границах охранной зоны в Государственный кадастр недвижимости, Карта (план) границ объекта землеустройства (охранной зоны) в бумажном виде и на электронном носителе, результаты топографо-геодезических работ в электронном виде программного комплекса ГИС «InGEO» в формате, принятом в органах кадастрового учета;

- в течение 30 (тридцати) рабочих дней передать Заказчику по акту приема-передачи отчет о рыночной стоимости переустроенного Участка ВЛ;

4.5.4 Обеспечить в процессе переустройства Участка ВЛ возможность дальнейшей эксплуатации этого Объекта в соответствии с прямым назначением, использованием для непрерывного производственного процесса НЭС по обеспечению потребителей электрической энергией.

4.5.5 В течение гарантийного срока эксплуатации переустроенного Участка ВЛ, взять на себя ответственность за выполненные работы, поставленное и установленное оборудование и материалы

и, в случае выхода их из строя, за исключением выхода из строя в связи с нарушением правил эксплуатации, осуществить его замену за свой счет и своими силами в течение срока, указанного в соответствующем уведомлении Заказчика.

5. Требования к применяемым материалам, оборудованию, инструментам с указанием, чьи материалы, оборудование и инструменты используется:

5.1 Строительные материалы, оборудование должны иметь сертификаты, технические паспорта или другие документы, удостоверяющие качество материалов, оборудования, конструкций и деталей, применяемых при производстве строительно-монтажных работ. **Оборудование и материалы поставляются Исполнителем.**

5.2 Исполнитель обязуется предоставить Заказчику документы, удостоверяющие качество поставляемых материалов и оборудования (сертификаты, технические паспорта и т.д.) и иную техническую документацию на материалы и оборудование (на русском языке) до начала монтажа этих материалов и оборудования на Объекте. Исполнитель несет ответственность за надлежащее качество предоставленных им материалов и оборудования, за соответствие материалов и оборудования проекту, а также за предоставление материалов и оборудования, не обремененных правами третьих лиц. Исполнитель обязан по требованию Заказчика произвести испытание образцов поставленных им оборудования и материалов для подтверждения их качества.

5.3 Поставляемые Заказчиком оборудование и материалы должны быть новыми, изготовленными не позднее одного года назад от даты начала работ, указанной в пункте 1.2. настоящего технического задания, ранее не использованными.

6. Требования по гарантийному сроку на результат работ:

6.1 Гарантийный срок на проектно-изыскательские работы устанавливается в соответствии со ст.761 ГК РФ. Если в период гарантийного срока ошибки, допущенные по вине Подрядной организации, стали основной причиной технологического нарушения, повлекшего за собой ущерб для Заказчика, Подрядная организация обязана возместить ущерб в согласованные с Заказчиком сроки.

6.2 Гарантии качества распространяются на все конструктивные элементы и работы, выполненные Заказчиком (подрядной организацией Заказчика) по настоящему техническому заданию, а также на установленные на Объекте Исполнителем оборудование и материалы.

6.3 Исполнитель гарантирует достижение Объектом указанных в технической документации показателей и возможность эксплуатации Объекта в соответствии с настоящим техническим заданием на протяжении гарантийного срока, указанного в пункте 4.3. настоящего ТЗ.

6.4 Гарантийные сроки по настоящему ТЗ составляют:

- на результат выполненных работ 24 (двадцать четыре) месяца с даты окончательного подписания Сторонами акта приёмки Объекта в эксплуатацию;
- на поставленные оборудование и материалы 36 (тридцать шесть) месяцев с даты окончательного подписания Сторонами акта приёмки Объекта в эксплуатацию.

6.5 Недостатки, обнаруженные в период гарантийного срока, устраняются Заказчиком за свой счет в согласованные с Заказчиком сроки.

6.3 Если в период гарантийной эксплуатации обнаружатся недостатки, допущенные Исполнителем при выполнении работ, которые не позволят продолжить нормальную эксплуатацию объекта до их устранения, то гарантийный срок продлевается на период устранения недостатков.

6.4 Устранение недостатков осуществляется Исполнителем за свой счет в максимально короткие сроки (если иной срок не установлен Заказчиком).

7. Перечень необходимых разрешений и документов:

7.1 В соответствии с п. 1.5.4

8. Возможность привлечения субподрядчиков и ограничения выполнения ими работ:

8.1 Исполнитель все работы должен выполнять самостоятельно. Возможно привлечение субподрядчиков при условии предоставления договора оказания услуг. Ответственность за соответствие всех привлекаемых субподрядчиков, независимо от выполняемого ими объема поставок, работ,

услуг, требованиям, указанным в документации о закупке, в том числе наличия у них разрешающих документов, несет участник процедуры закупки.

9. Необходимость согласования порядка ведения работ в надзорных органах или технической документации (итоговой):

9.1 Согласование ордера на производство земляных работ с городскими коммунальными службами, объектами электроэнергетики и связи.

9.2 Согласование проектной документации, ППР, календарно-сетевых графиков производства работ с собственником ВЛ 6 кВ Ф3219 ПО «НЭС» ООО «Башкирэнерго».

10. Необходимость проведения государственной экспертизы итоговой документации:

10.1 Не требуется

11. Опыт работы, возможность предоставления отзывов и др.):

11.1 Исполнитель не внесен в реестр недобросовестных поставщиков ФАС.

11.2 Предоставить референс-лист за 2020-2022 гг. от компаний, где были выполнены подобные виды работ.

12. Дополнительные требования к Исполнителю (кроме тех, которые необоснованно ограничивают конкуренцию):

12.1 Исполнитель создан в целях осуществления легитимной хозяйственной деятельности, а не в каких-либо незаконных целях и имеет только законные источники финансирования.

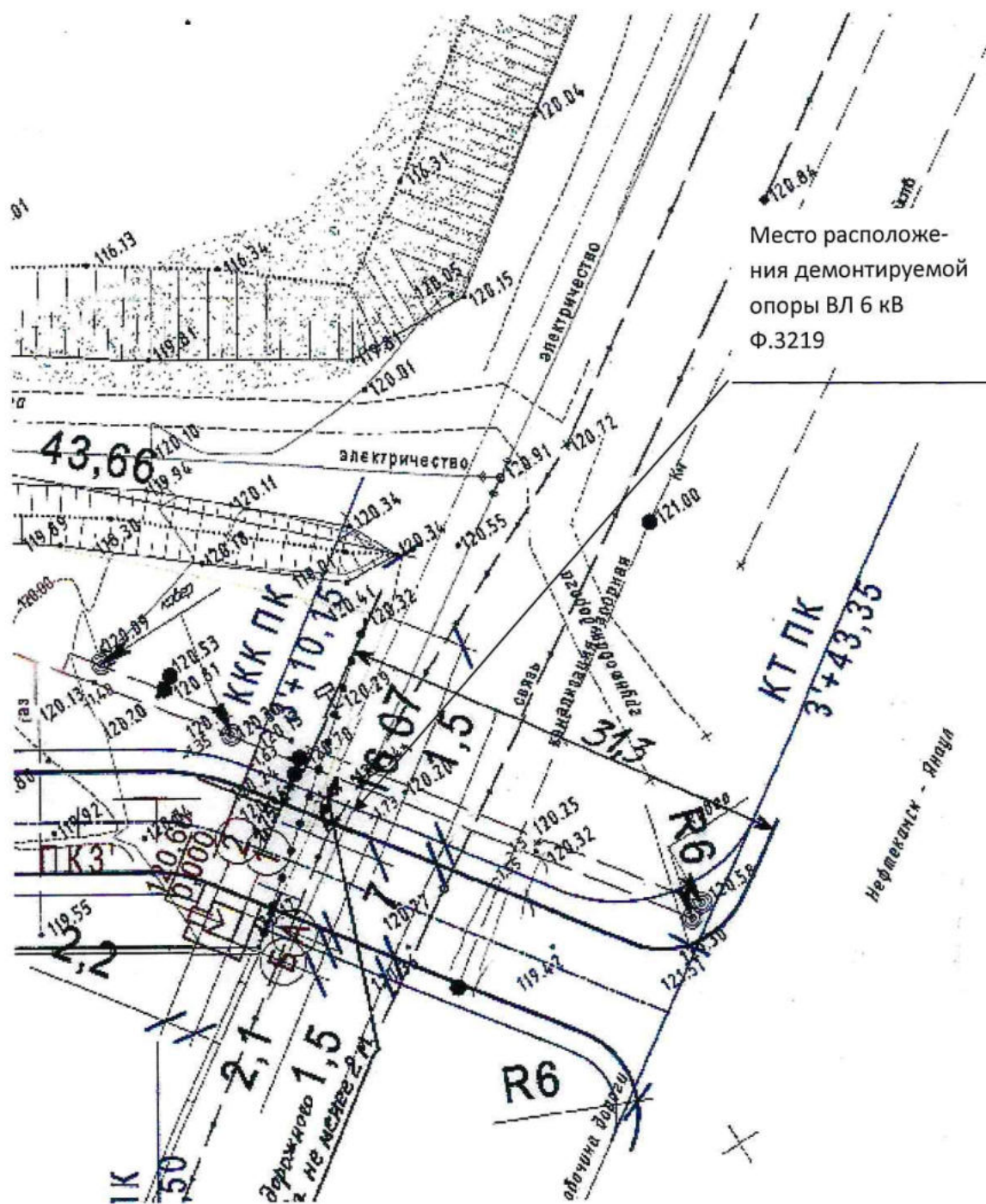
12.2 Исполнитель и его Аффилированные лица не были осуждены за совершение или признаны виновными в совершении каких-либо противозаконных действий, связанных с мошенничеством или коррупцией. Исполнитель обязуется немедленно информировать Заказчика в письменной форме, если Исполнитель или какие-либо его Аффилированные лица будут осуждены за совершение или признаны виновными в совершении таких противоправных действий.

12.3 Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Комплаенс политикой ПАО «НЕФАЗ», доступной на официальном веб-сайте ПАО «НЕФАЗ». Исполнитель удостоверяет, что он полностью понимает Комплаенс политику ПАО «НЕФАЗ».

Главный энергетик

Р.А. Мадьяров

Фрагмент плана строительной площадки с инженерными сетями



Главный энергетик

Р.А. Мадьяров

**Форма акта
приема-передачи переустраиваемого (сносимого) Участка ВЛ**

г. Нефтекамск

«_____» _____ 20__ г.

Публичное акционерное общество «НЕФАЗ» (сокращенно – **ПАО «НЕФАЗ»**), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____, с одной стороны, и _____ (сокращенно - _____), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Во исполнение условий Договора № _____ от _____ Заказчик передает Исполнителю предназначенный для переустройства (сноса) Участок ВЛ: _____.

2. Акт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Подписи представителей Сторон.

Форма акта согласована

От Заказчика:

От Исполнителя:

_____/_____

_____/_____

**Форма акта
приема-передачи нового (переустроенного) Участка ВЛ**

г. Нефтекамск

« ____ » _____ 20 ____ г.

Публичное акционерное общество «НЕФАЗ» (сокращенно – **ПАО «НЕФАЗ»**), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____, с одной стороны, и _____ (сокращенно - _____), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Во исполнение условий Договора № _____ от _____ Исполнитель передает Заказчику вновь построенные (переустроенные) объекты _____ стоимостью _____ руб.

2. Акт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Подписи представителей Сторон.

Форма акта согласована

От Заказчика:

От Исполнителя:

_____/_____

_____/_____

Форма акта

приема-передачи демонтированных материалов и оборудования

г. Нефтекамск

« » 20 г.

Публичное акционерное общество «НЕФАЗ» (сокращенно – **ПАО «НЕФАЗ»**), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице _____, действующего на основании доверенности № _____ от _____, с одной стороны, и _____ (сокращенно - _____), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Во исполнение условий Договора № _____ от _____ Исполнитель передает Заказчику демонтированные материалы и оборудование в составе:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество
1.			
2.			
...			

2. Акт составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

Подписи представителей Сторон.

Форма акта согласована

От Заказчика:

От Исполнителя:

_____/_____

_____/_____

Ориентировочные объемы работ

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во
1.	Сбор исходных данных для проектирования	-	-
2.	Выполнение проектно-изыскательских работ	-	-
3.	Разработка проектной документации, с учетом требований ТУ № НЭС/6-11-1774 от 19.10.2022 г.	-	-
4.	Выполнение СМР:		
4.1	Демонтаж деревянной опоры ВЛ-6 кВ	шт.	1
4.2	Демонтаж ВЛ-6 кВ из неизолированных алюминиевых проводов АС-50 сеч. 50 мм ² (1 пролет, длиной 33 м, 3 провода)	м	100
4.3	Монтаж (установка) дополнительных ж/б анкерных опор УП10-2	шт.	2
4.4	Монтаж ВЛ-6 кВ из неизолированных алюминиевых проводов АС-50 сеч. 50 мм ²	м	150
5.	Выполнение испытаний измерений ВЛ-6 кВ в соответствие с – РД 34.45-51.300-97	-	-
6.	Разработка исполнительной документации	компл.	1
7.	Внесение изменений в Государственный кадастр недвижимости сведения об охранный зоне с учетным номером 02.33.2.2234	-	-

Примечание: объемы работ являются ориентировочными. Для более точного расчета требуется выезд специалиста Исполнителя на строительную площадку.

Ориентировочный перечень необходимых материалов

№ п/п	Перечень необходимых материалов	Ед. изм.	Кол-во
1.	Стойка СВ110-3,5 (L=11м.)	шт.	4
2.	Траверса ТМ5	шт.	2
3.	Оголовок ОГ-1	шт.	2
4.	Хомут Х1	шт.	2
5.	Хомут Х2	шт.	1
6.	Проводник ЗП1 (2м)	кг	94,8
7.	Изолятор ШФ20	шт.	12
8.	Колпачок К-6 ГОСТ 18380-80	шт.	12
9.	Зажим ПС-2 ГОСТ 4261-88	шт.	12

№ 20-04-13/2-21 от 03.07.2023

Технические условия
на пересечение ВЛ 6 кВ Ф.3219 ПС 110 кВ «Нефтекамск»
при строительстве испытательного полигона для обкатки пассажирских автобусов ПАО «НЕФАЗ»

Яуаллылығы сикланган йәмғиәт «Башкортостан бүләк биреү электр селтәрҙәре»		Общество с ограниченной ответственностью «Башкирские распределительные электрические сети»
450096, Өфө ҡалаһы, Комсомол ур., 126 secr@bashkirenergo.ru	www.bashkirenergo.ru	450096, г. Уфа, ул. Комсомольская, 126 secr@bashkirenergo.ru
«Нефтекама электр селтәрҙәре» өтөштөрөү бүлгәһе	ОКПО 77854528; ОГРН 1050204504558; ИНН 0277071467.	Производственное отделение «Нефтекамские электрические сети»
452684, Нефтекама ҡалаһы, Сәнәғәт ур., 7 Тел.: 8(34783) 3-11-20, факс: 8(34783) 6-93-99 nas@bashkirenergo.ru		452684, г. Нефтекамск, ул. Промышленная, 7 Тел.: 8(34783) 3-11-20, факс: 8(34783) 6-93-99 nas@bashkirenergo.ru

Производственное отделение «Нефтекамские электрические сети»

19.10.2022 № НЭС/6.Н-1774

На № _____ от _____

О предоставлении ТУ

Главному инженеру
ПАО «НЕФАЗ»
Р.Н. Мустафину

По Вашему запросу №20-13/124 от 26.09.2022г. направляем технические условия на пересечение ВЛ 6 кВ ф.3219 ПС 110 кВ «Нефтекамск» при строительстве испытательного полигона для обкатки пассажирских автобусов ПАО «НЕФАЗ».

Пересечения выполнить с соблюдением следующих технических условий:

1. В соответствии с требованиями ПУЭ п.2.5.256- 2.5.263
2. Предусмотреть переустройство ВЛ-6кВ ф.3219 ПС 110 кВ Нефтекамск в пролётах опор №№88-90 со строительством анкерного перехода на ж/б стойках и габарита от полотна дороги до нижнего провода, соответствующего требованиям ПУЭ
3. Марку опор определить проектом.
4. На переходе использовать провод АС сечением не менее 50мм.кв.
5. Проектную документацию согласовать с ПО «НЭС».
6. На переустройство ВЛ заключить «Соглашение о взаимоотношениях по переустройству линии электропередачи» с ООО «Башкирэнерго».
7. Срок действия ТУ – 3 года

Заместитель директора – главный инженер



А.В.Богучарсков

Исп. Хамадиева А.И.
Тел. 8 (34783) 69-263



Главный энергетик



Р.А. Мадьяров