Приложение № 1

к Закупочной документации

ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_

на эксплуатационно-техническое обслуживание

линий электропередачи (ЛЭП) ВЛ 330 кВ

|  |  |
| --- | --- |
| г. Калининград | «\_\_*\_»* \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ г. |

Акционерное общество «ВЛ Калининград», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Гельвича Павла Владимировича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе и далее именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется выполнять работы по эксплуатационно-техническому обслуживанию (далее - обслуживание) линий электропередачи, принадлежащих Заказчику:

1.1.1. ВЛ-330 кВ от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Северной, протяженностью 32 476 м, расположенную по адресу: Калининградская обл., Гурьевский район, от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Северной (Свидетельство о государственной регистрации права от 10.10.2012 г. серии 39-АБ № 106874).

1.1.2. ВЛ-330 кВ от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Центральный, протяженностью 18 136 м, расположенную по адресу: Калининградская обл., Гурьевский район, от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Центральный (Свидетельство о государственной регистрации права от 10.10.2012 г. серии 39-АБ № 106873),

(далее также – Объект, Объекты).

1. Линии электропередачи, указанные в пункте 1.1 Договора, передаются Заказчиком Исполнителю по акту приема-передачи (Приложение № 2), в течение пяти рабочих дней с момента подписания настоящего Договора.
2. Заказчик принимает и оплачивает выполненные работы согласно актам выполненных работ.
3. Определение вида и объемов работ, выполняемых Исполнителем, а также порядок и условия их выполнения осуществляются Сторонами в соответствии техническим заданием (Приложение № 6 к Договору) и следующими нормативными документами:

- Правилами по охране труда (Правилами безопасности) при эксплуатации электроустановок (Приказ Мин. труда и соц. Защиты РФ от 15 декабря 2020 года N 903н);

- Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики. (Приказ Минэнерго от 25 октября 2017 года N 1013, с изменениями от 13 июля 2020 года);

- Нормативами комплектования автотранспортными средствами, спецмеханизмами и тракторами производственных подразделений АО-энерго для технического обслуживания и ремонта электрических сетей (СО 153-34.10.101-2003), утвержденными Минэнерго Российской Федерации от 21.07.2003 г., ОАО РАО «ЕЭС России» от 14.08.2003 г.;

- Методическими указаниями по организации работы главных инженеров-инспекторов территориальных центров РП «Энерготехнадзор» на энергопредприятиях филиалов, дочерних и зависимых акционерных обществ РАО «ЕЭС России», утвержденными РАО «ЕЭС России» от 29.03.2001 г.;

- Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, утвержденными Минэнерго России 19.06.2003 N 229 (ред. от 13.02.2019);

- Нормативами расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-500 кВ, утвержденными ОАО «Инженерный центр ЕЭС» от 25.08.2005 г. (Приложение № 1. Номенклатура работ и среднегодовые объемы ремонта ВЛ 0,38-500 кВ);

- Правила противопожарного режима в Российской Федерации, требованиями Ростехнадзора и Ростехрегулирования, экологическими нормативами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации (ред. От 24.10.2022);

- Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 №160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».

1. Сроки выполнения работ по Договору: с 01 января 2023 года до 31 декабря 2023 года.
2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Использовать по назначению, принятые на обслуживание линии электропередачи Заказчика.

2.1.2. Обеспечить сохранность линий электропередачи, принятых на обслуживание и нести имущественную ответственность за причиненный ущерб в соответствии с законодательством и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации (далее - законодательством).

2.1.3. Выполнять в установленном порядке оперативные указания Заказчика и филиалов   
АО «СО ЕЭС» (ОДУ, РДУ) по режимам работы линий электропередачи.

2.1.4. Обеспечивать беспрепятственный допуск представителей Заказчика на переданные на обслуживание линии электропередачи осуществления контроля за их состоянием, проведения комплексных и тематических проверок, расследования технологических нарушений, пожаров и несчастных случаев, предоставлять необходимую для контроля документацию, участвовать в составлении и подписании актов состояния линий электропередачи.

2.1.5. Производить постоянный и периодический контроль (осмотры, технические освидетельствования, обследования) технического состояния линий электропередачи в соответствии с графиками осмотров (с фиксацией результатов осмотра в Журнале), а также принимать необходимые меры к устранению дефектов и нарушений в работе энергооборудования.

2.1.6. Осуществлять испытания и измерения энергооборудования с составлением протоколов испытаний и измерений.

2.1.7. Обеспечить готовность ЛЭП к осенне-зимнему периоду (ОЗП) в соответствии с действующим в РФ законодательством и отраслевыми нормами, в том числе, подготовку необходимой документации.

2.1.8. Соблюдать противопожарные, технические, санитарные, экологические и иные нормативные требования, предъявляемые при эксплуатации линий электропередачи, исполнять требования и предписания, выданные контролирующими органами и выполнение которых в соответствии с условиями настоящего Договора находится в зоне ответственности Исполнителя.

2.1.9. В течение 10 (десяти) дней с момента заключения настоящего Договора предоставить на утверждение Заказчику График и перечень работ по техническому обслуживанию (в том числе график осмотра) и текущему ремонту Объектов на период, не менее периода действия настоящего Договора. С момента утверждения таких графиков Заказчиком они становятся неотъемлемой частью Договора.

2.1.10. Объем работ по эксплуатационно-техническому обслуживанию определяется Графиком и перечнем работ по техническому обслуживанию (включая график осмотра) и текущему ремонту Объекта, который готовится Исполнителем с учетом п. 1.4 настоящего Договора и подписывается Сторонами.

2.1.11. В случае необходимости выполнения Исполнителем для Заказчика работ по эксплуатационно-техническому обслуживанию сверх перечня работ, установленных Графиком и перечнем работ по техническому обслуживанию (включая график осмотра) и текущему ремонту Объекта, и превышающих стоимость работ, установленную п. 3.1. настоящего Договора, Стороны вправе подписать соответствующее дополнительное соглашение.

2.1.12. Обеспечить выполнение работ силами персонала, имеющего соответствующую квалификацию и допуски. При выполнении работ по настоящему договору обеспечить соблюдение требований правил охраны труда и техники безопасности. Обеспечить проведение необходимых тренировок персонала в соответствии с требованиями нормативной документации.

2.1.13. Обеспечить предоставление Заказчику документов, подтверждающих выполнение работ по настоящему Договору, в том числе, в ходе выполнения работ и по их завершении обеспечить соблюдение требований (в применимой части) Приказа Заказчика от 31.01.2017 № 1 "Об утверждении требований к порядку подготовки и передачи заказчику документов при проведении СМР, ЭТО и АВР и их завершении" (Приложение № 5 к настоящему Договору).

2.1.14. Возвратить Заказчику по его требованию линии электропередачи, принятые на обслуживание в рабочем состоянии по акту приема - передачи.

2.1.15. В целях обеспечения круглосуточного и непрерывного управления электроэнергетическим режимом энергосистемы (организация управления технологическим режимом работы и эксплуатационным состоянием Объекта, осуществление функций управления по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы и др.) обеспечить организацию:

- помещений и персонала для возможности осуществления функций управления, а также оснащение оборудованием, основными и резервными каналами связи, необходимыми для передачи диспетчерских команд и информации,

- резервных помещений, обеспечить наличие резервного оборудования, необходимого при случаях возникновения чрезвычайных ситуаций).

2.1.16. Обеспечить подписание с АО «СО ЕЭС» (филиалом АО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Северо-Запада») соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России, определяющее права и обязанности сторон, а также порядок взаимодействия при организации безопасного производства работ.

2.1.17. Исполнитель обязан:

- осуществлять проверку состояния трассы ВЛ 330 кВ при проведении осмотров и измерений расстояний от проводов до деревьев, измерение ширины просеки и обеспечивать сохранность линий электропередачи, принятых на обслуживание, в частности, сообщать Заказчику (по результатам проверок) о наличии обстоятельств, грозящих повреждением электрических сетей;

- проводить работы на трассе ВЛ 330 кВ, связанные с расчисткой трассы ВЛ 330 кВ от деревьев, угрожающих падением на линейные объекты и деревьев, высота которых превышает расстояние по прямой от дерева до крайней точки линейного объекта;

- своими силами обеспечить получение необходимых согласований и разрешений для проведения вырубки.

2.2. Исполнитель имеет право:

1. Самостоятельно и без ущерба для эксплуатации линий электропередачи, принятых на обслуживание, решать вопросы организации обслуживания.
2. При необходимости, по предварительному согласованию с Заказчиком, привлекать для выполнения работ по обслуживанию третьих лиц.

2.3. Заказчик обязан:

1. Согласовывать и утверждать смету расходов на обслуживание.
2. Своевременно оплачивать выполненные работы, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2.4. Заказчик имеет право:

1. Запрашивать у Исполнителя необходимую информацию о ходе выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором.
2. Осуществлять контроль за выполнением работ, состоянием линий электропередачи и с этой целью беспрепятственно и в любое время посещать линии электропередачи, переданные на обслуживание Исполнителю.
3. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ
   1. Стоимость работ, выполняемых Исполнителем, определяется на основании сметы расходов на обслуживание ( Приложение № 3 к настоящему Договору) и составляет 3 191 660,60 (три миллиона сто девяносто одна тысяча шестьсот шестьдесят) рубля 60 копеек, в том числе НДС 20% 531 943,43 (пятьсот тридцать одна тысяча девятьсот сорок три) рубля 43 копеек.
   2. Оплата за работы, выполненные по настоящему Договору, производится в течение 35 (тридцати пяти) рабочих дней с момента подписания Сторонами акта выполненных работ и выставления Исполнителем счета. Работы по Договору принимаются Заказчиком на основании акта выполненных работ и при условии соблюдения Исполнителем п. 2.1.9, 2.1.10 настоящего Договора.
   3. Обязательства Заказчика по оплате считаются выполненными в момент поступления соответствующих денежных средств на расчетный счет Исполнителя.
   4. По согласованию сторон, возможны иные формы расчетов, не противоречащие законодательству.
   5. В общую стоимость работ, указанную в п. 3.1 настоящего Договора не входит стоимость аварийно-восстановительных работ (выполняются по отдельному договору).
   6. Установление срока оплаты в соответствии с п 3.2. настоящего Договора, не предусматривает пользование Заказчиком денежными средствами в качестве коммерческого кредита (ст. 823 ГК).
4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН
5. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с настоящим Договором и законодательством Российской Федерации. Исполнитель не несет ответственность за повреждение линий электропередачи, вызванные заводскими дефектами, дефектами строительства и монтажа.
6. Исполнитель не несет ответственность за повреждения линий электропередачи, вызванные действиями третьих лиц или организаций, направленные на хищение, порчу оборудования, а также действиями, произведенными без ведома Исполнителя с нарушением действующих нормативных документов.
7. Ответственность за вред, причиненный Заказчику, вызванный виновными действиями Исполнителя, несет Исполнитель в соответствии с действующим законодательством.
8. Расследование причин, определение размера ущерба и выявление виновных лиц в нарушении в работе линий электропередачи производится Исполнителем в соответствии с законодательством, с учетом положений Постановления Правительства РФ от 28 октября 2009 г. № 846 «Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».
9. Расследование несчастных случаев, происшедших на линиях электропередачи Заказчика, производится в порядке, установленном законодательством.
10. В случае, если в результате проверок, проводимых государственными контролирующими органами (Ростехнадзор и т.д.), Заказчик и/или должностное лицо Заказчика будут привлечены к административной ответственности в виде уплаты штрафа(ов) за невыполнение (несоблюдение, нарушение) требований нормативных документов, указанных в пункте 1.4 Договора, равно как и за невыполнение ранее выданных предписаний/представлений об устранении выявленных нарушений, связанных с невыполнением таких требований, Исполнитель обязуется незамедлительно по первому требованию Заказчика уплатить такие штрафы за свой счёт либо возместить Заказчику и должностному лицу Заказчика суммы уплаченных ими штрафов.

При этом Стороны понимают и признают, что поскольку административная ответственность возникает даже при наличии хотя бы одного факта нарушения (или не выполнения хотя бы одного пункта предписания), то указанная обязанность Исполнителя по уплате/возмещению сумм штрафов в полном объёме возникает при наличии хотя бы одного нарушения, имеющего отношение к ненадлежащему исполнению Договора и требований указанных нормативных документов Исполнителем, независимо от наличия одновременно иных нарушений по вине Заказчика или третьих лиц.

1. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ
2. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения Договора. К таким обстоятельствам относятся: военные действия, наводнение, землетрясение, иные стихийные бедствия, а также иные обстоятельства непреодолимой силы, препятствующих выполнению условий настоящего Договора.
3. Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана немедленно в письменной форме известить другую Сторону в срок не позднее 2 (двух) дней со дня наступления названных обстоятельств и представить подтверждение этих обстоятельств.

По требованию одной из Сторон в данном случае, Стороны могут дополнительным Соглашением внести изменения в Договор, либо определить порядок расторжения Договора.

1. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ
   1. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью подлежат разрешению посредством арбитража, администрируемого Арбитражным центром при Автономной некоммерческой организацией «Национальный институт развития арбитража в топливно-энергетическом комплексе» (далее — Арбитражный центр при АНО НИРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража, действующими на момент подачи искового заявления.
   2. Документы и материалы при администрировании арбитража Арбитражным центром при АНО НИРА ТЭК могут направляться по следующим адресам электронной почты:

АО «ВЛ Калининград» - [info@vl-kaliningrad.ru](mailto:info@vl-kaliningrad.ru);

* 1. Арбитры для разрешения спора могут выбираться (назначаться) только из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК.
  2. В случае рассмотрения заявления об отводе или прекращении полномочий арбитра Президиумом Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК и отказа в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственным судом исключается.
  3. Вынесенное третейским судом постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера не подлежит обжалованию в государственном суде.
  4. Арбитражное решение является окончательным.
  5. Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть подано в компетентный суд по адресу или месту жительства должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес или место жительства должника неизвестны, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда.
  6. Местом арбитража будет являться Российская Федерация. Языком арбитражного разбирательства будет русский язык. Применимым материальным правом является материальное право Российской Федерации.
  7. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются законодательством и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1. **БЕНЕФИЦИАРНАЯ ОГОВОРКА**

7.1. Исполнитель обязуется передать Заказчику всю информацию о полной цепочке собственников, включая конечных бенефициаров, их данные, данные руководителей, с приложением сканер-копий подтверждающих документов (Устав Общества, выписка из ЕГРЮЛ, выписка из реестра акционеров) в течение 30 дней со дня подписания Договора.

7.2. В случае изменений в цепочке собственников Исполнителя, включая бенефициаров (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Исполнителя, последний представляет Заказчику информацию об изменениях по адресу электронной почты [info@vl-kaliningrad.ru](mailto:info@vl-kaliningrad.ru) в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

7.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Исполнителем обязанностей, предусмотренных п. 7.1., 7.2 Договора. В этом случае настоящий Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

1. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Стороны, кроме взятых на себя обязательств, иными способами содействуют исполнению Договора, незамедлительно передавая друг другу информацию, необходимую для исполнения настоящего Договора.

8.2. Изменения и дополнения в настоящий Договор, а также его расторжение осуществляются Сторонами по взаимному согласию, путем оформления соответствующего Соглашения в письменной форме.

* 1. Работы, не предусмотренные настоящим Договором, определяются отдельными Договорами, Соглашениями.
  2. Возмещение убытков не освобождает Стороны от выполнения ими обязательств по настоящему Договору.

8.5. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до окончания выполнения работ согласно п. 1.5 Договора, а в части взаиморасчётов – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

В случае подписания Договора позднее 01.01.2023, его условия распространяются на фактические отношения Сторон, возникшие с 01.01.2023.

8.6. Одностороннее расторжение Договора осуществляется Сторонами в порядке и в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

8.7. Стороны берут на себя взаимные обязательства по соблюдению режима конфиденциальности любой информации и документации (далее информация), предоставленной одной Стороной другой Стороне напрямую или опосредованно в связи с настоящим Договором, независимо от того, когда была предоставлена такая информация: до, в процессе или по истечении срока действия настоящего Договора.

Стороны обязуются обеспечить хранение конфиденциальной информации, исключающее доступ к информации третьих лиц, не передавать конфиденциальную информацию третьим лицам, как в полном объеме, так и частично.

Обязательства Сторон по соблюдению режима конфиденциальности не утрачивают свою силу (не прекращаются) после расторжения Договора или истечения срока его действия.

8.8. Настоящий Договор подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

8.9. Неотъемлемой частью Договора являются следующие приложения:

- Приложение 1. «Технические характеристики и границы раздела Объектов».

- Приложение 2. «Акт приема-передачи на эксплуатационно-техническое обслуживание линий электропередачи ВЛ 330 кВ».

- Приложение 3. «Смета расходов на эксплуатационно-техническое обслуживание ВЛ 330 кВ».

- Приложение 4. «Предварительные объемы вырубки деревьев в пределах охранной зоны ВЛ 330 кВ №442 ТЭЦ-2 – ПС «Северная» и ВЛ 330 кВ №441 ТЭЦ-2 – «Центральная».

- Приложение 5. Копия приказа АО "ВЛ Калининград" от 31.01.2017 № 1.

- Приложение 6. Техническое задание.

1. **АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН**

|  |  |
| --- | --- |
| **«Исполнитель»: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  м.п. | **«Заказчик»: АО «ВЛ Калининград»**  Адрес места нахождения: 121059, г. Москва, Бережковская наб., д. 16, стр. 15.  ИНН 7730647481 , КПП 773001001,  ОГРН 1117746546994, р/счет 40702810092000003540 в "Газпромбанк" (Акционерное общество),  БИК 044525823, К/с 30101810200000000823 в ГУ Банка России по ЦФО  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ П.В. Гельвич П.В. /  м.п. |

Приложение № 1

к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от « » \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

**Технические характеристики и границы раздела Объектов**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование Объекта | Протяженность, м | Напряжение, кВ | Границы раздела | |
| начало | конец |
| 1 | ВЛ-330 кВ от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Центральный | 18 136 | 330 | На натяжных зажимах гирлянды изоляторов на линейном портале ОРУ 330 кВ Калининградской ТЭЦ-2 в сторону ВЛ 441 | На натяжных зажимах гирлянды изоляторов на линейном портале ОРУ 330 кВ ПС О-1 «Центральная» в сторону ВЛ 441 |
| 2 | ВЛ-330 кВ от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Северной | 32 476 | 330 | На натяжных зажимах гирлянды изоляторов на линейном портале ОРУ 330 кВ Калининградской ТЭЦ-2 в сторону ВЛ 442 | На натяжных зажимах гирлянды изоляторов на линейном портале ОРУ 330 кВ ПС «Северная-330» в сторону ВЛ 442 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** / **П.В. Гельвич /**  м.п. | **Исполнитель**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  м.п. |

Приложение № 2

к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от « » \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Акт приема-передачи**

**на эксплуатационно-техническое обслуживание линий электропередачи ВЛ 330 кВ**

Акционерное общество «ВЛ Калининград», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Гельвича Павла Владимировича, действующего на основании Устава, передало, а

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, приняло на эксплуатационно-техническое обслуживание следующее имущество:

1. ВЛ-330 кВ от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Северной, протяженностью 32 476 м, расположенную по адресу: Калининградская обл., Гурьевский район, от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Северной.

2. ВЛ-330 кВ от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Центральный, протяженностью 18 136 м, расположенную по адресу: Калининградская обл., Гурьевский район, от Калининградской ТЭЦ-2 до ПС-330 кВ Центральный.

Передаваемое имущество по техническому состоянию соответствует необходимым требованиям нормальной эксплуатации в соответствии с его назначением.

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** /**П.В.** **Гельвич /**  **м.п.** | **Исполнитель**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  м.п. |

Приложение № 4

к Договору №\_\_\_\_\_\_\_\_\_

от « » \_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

Предварительные объемы расчистке трассы в пределах охранной зоны

ВЛ 330 кВ №441 ТЭЦ-2 – ПС «Центральная»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Пролет опор № | Объем расчистки, м 2 | Объем расчистки, га | Вырубка деревьев, шт |
| 1 |  |  |  |  |
| всего |  | 30000 | 3,0 | 5 |

Предварительные объемы вырубки деревьев в пределах охранной зоны

ВЛ 330 кВ №442 ТЭЦ-2 – «Северная»

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Пролет опор № | Объем расчистки, м 2 | Объем расчистки, га | Вырубка деревьев, шт |
| 1 |  |  |  |  |
| всего |  | 55000 | 5,50 | 8 |

|  |  |
| --- | --- |
| **Заказчик**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** /**П.В. Гельвич/**  м.п. | **Исполнитель**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** **/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/** |