

1. Сведения о договоре

Предмет договора «Проект реконструкции ВЛ 35-220 кВ в части расширения просек (ЮЭС, ЦЭС, ПЭС)»

Контрагент **ООО «ЭнергоСетьПро»**

Код вида договора ВД0101 Цена договора, руб. **9 696 358,00**

№ инвестпроекта **000-56-1-01.21-0005** в т.ч. ставка НДС в % и сумма НДС **1 479 105,46**

Статьи БДР _____ Статьи ДПН **2.1.4.** Статьи БДДР **2.1.4.**

2. Сведения о закупочных процедурах

№ и дата протокола ЦКК _____ № и дата протокола КК, ЗК, АК №6 от **17.06.2014**





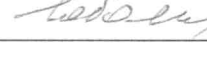
Плановая закупка (да/нет) **нет**

Единственный источник (да/нет) **нет**

Номер закупки (по ГКПЗ) **14Т0210060** Номер лота **0085**

Отклонения от КД (да/нет) **нет** № и дата Извещения на сайте №31401141608 от **08.05.2014**
www.zakupki.gov.ru

3. Согласование договора

Наименование должности	Ф.И.О.	Дата передачи на согласование	Подпись
		Дата визирования	
Начальник управления капитального строительства	Э.Б. Михневич	25.06.2014	
Заместитель начальника управления-начальник отдела внутренней бухгалтерской отчетности	Н.И. Прялухина	25.06.2014	
Начальник управления экономики	В.А. Ильин	25.06.2014	
Начальник отдела конкурсных процедур	А.Г. Ничипор	25.06.2014	
Отдел правового обеспечения	С.А. Соборенко	25.06.2014	

Особые отметки:

Информация об исполнительных органах и цепочке собственников контрагента раскрыта полностью: (да/нет) **да**

Ф.И.О. ответственного руководителя, ЦФО, тел. Михневич Э.Б., 28-33-30

Ф.И.О. ответственного исполнителя, ЦФО, тел. Берников В.В., 28-36-18

4. Отметки СДР

Тип договора договор Контроль по НК РФ — Разряд с поставщиками

Дата регистрации 08.07.2014 Регистрационный номер 463/14-А

ФИО сотрудника СДР М.А. Фреминова

ДОГОВОР №017/14-5
на выполнение проектных и изыскательских работ

г. Сыктывкар

23 июня 2014 г.

ОАО «МРСК Северо-Запада», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице заместителя директора по капитальному строительству филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Вылегжанина Дмитрия Григорьевича действующего на основании доверенности от 06.05.2013 №19, с одной стороны и **ООО «ЭнергоСетьПро»**, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице Генерального директора Шилова Сергея Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые далее Сторонами, по результатам закупочной процедуры на право заключения договора подряда, объявленной извещением от 08 мая 2014 № 40456, на основании протокола заседания Конкурсной комиссии по итоговой оценке Конкурсных заявок и выбору Победителя конкурса от 17 июня 2014 №6 заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Основные понятия и определения

1.1. Во избежание неоднозначного толкования положений настоящего Договора Заказчиком и Подрядчиком были согласованы следующие понятия и определения:

акт сдачи-приемки работ - документ о выполнении проектных и изыскательских работ, оформленный в установленном порядке (акт сдачи приемки проектных или изыскательских работ);

Договор - настоящий документ, включая содержащиеся в нем приложения, подписанные Заказчиком и Подрядчиком, а также дополнения и изменения к нему, которые оформлены и подписаны Сторонами в период выполнения работ;

Документация - проектная и рабочая документация, другая документация, необходимая для выполнения работ;

Заказчик - ОАО «МРСК Северо-Запада», место нахождения: 188300, Ленинградская область, город Гатчина, улица Соборная, дом 31

календарный план - приложение N 4 к настоящему Договору, являющееся его неотъемлемой частью и устанавливающее сроки выполнения работ и объемы работ;

объект - «Проект реконструкции ВЛ 35-220 кВ в части расширения просек (ЮЭС, ЦЭС, ПЭС)»;

обязательные требования безопасности - требования, установленные в технических регламентах и иных обязательных нормативных технических документах Российской Федерации, а также в национальных стандартах и применимых стандартах;

Подрядчик - ООО «ЭнергоСетьПро», почтовый адрес: 160019, Россия, Вологодская область, г. Вологда, ул. Чернышевского, д. 52;

работы - проектные и/или изыскательские работы, подлежащие выполнению Подрядчиком в соответствии с условиями настоящего Договора;

Субподрядчик - юридическое лицо, нанимаемое Подрядчиком для выполнения работ в рамках настоящего Договора;

Стороны - Заказчик и Подрядчик в значениях, указанных выше;

техническая документация - комплект документов (технических требований), которые в зависимости от их назначения содержат данные, определяющие объем, содержание работ и другие, предъявляемые к ним требования, а также систему графических, расчётных и текстовых материалов, необходимых для реконструкции;

техническое задание на разработку проектной документации - документ, содержащий требования к разработке проектной документации (приложение № 1 к Договору) и исходные данные для разработки проекта.

цена Договора - сумма, которая должна быть выплачена Подрядчику в рамках Договора за полное и надлежащее выполнение своих обязательств по Договору.

2. Предмет и объем Договора

2.1. По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика осуществить **разработку проектной и рабочей документации по объекту «Реконструкция ВЛ 35 – 220 кВ в части расширения просек»** для нужд филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором.

2.2. Содержание и объем работ, технические, экономические и иные требования к работам по настоящему Договору определены в техническом задании (приложение № 1 к Договору).

2.3. Сроки выполнения Подрядчиком работ, указанных в пункте 2.1, установлены календарным планом (приложение № 4 к Договору).

2.4. Подрядчик осуществляет работы, указанные в пунктах 2.1 и 2.2, на основании допуска, полученного в соответствующей саморегулируемой организации (если для осуществления данных видов работ требуется наличие допуска на проектные и изыскательские работы у Подрядчика).

2.5. Результат работ должен соответствовать требованиям законодательства в области энергоснабжения и строительства, ГОСТ, ПУЭ, СНиП, иным нормативам, нормам, положениям, инструкциям, правилам, указаниям (в том числе носящим рекомендательный характер), действующим на территории Российской Федерации, технической документации и смете, утвержденным Заказчиком, требованиям Заказчика, изложенным в настоящем Договоре, требованиям органов государственной власти и управления, уполномоченных контролировать, согласовывать, выдавать разрешения, и наделенных другими властными и иными полномочиями в отношении создаваемого результата работ.

3. Сроки выполнения работ

3.1. Выполнение работ осуществляется в соответствии с календарным планом (приложение № 4 к Договору) с указанными в нем мероприятиями и сроками выполнения работ.

3.2. Срок начала работ по Договору – **с момента заключения договора (ориентировочно июнь 2014 года).**

Срок завершения работ - **не позднее 30 ноября 2014 года.**

4. Обязательства Подрядчика

По настоящему Договору Подрядчик обязуется:

4.1. Своими силами и средствами выполнить работы по настоящему Договору в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к Договору) и иными исходными данными на проектирование в полном объеме в соответствии с календарным планом выполнения работ (приложение № 4 к Договору) и в соответствии с указанными в нем этапами работ в порядке, предусмотренные настоящим Договором, передать Заказчику результаты работ с приложением подписанного со своей стороны акта сдачи приемки работ.

4.2. Согласовывать готовую проектную документацию с Заказчиком, с инспектирующими органами, государственными органами, органами местного самоуправления и иными организациями в соответствии с Законодательством Российской Федерации. Перед приемкой работы Заказчиком обеспечить получение в уполномоченных органах государственной власти положительного заключения государственной экспертизы (в случаях предусмотренных законодательством РФ) проектно-сметной документации, согласованной с Заказчиком.

4.3. Откорректировать проектную документацию по замечаниям согласующих организаций и государственной экспертизы. При обнаружении недостатков в документации и (или) выполнении изыскательских работ по требованию Заказчика доработать техническую документацию и (или) провести дополнительные изыскательские работы в дополнительно установленный Сторонами срок и возместить убытки, связанные с допущенными недостатками. Проведение повторной государственной экспертизы, проводится Подрядчиком за свой счет.

4.4. При производстве работ не нарушать права третьих лиц, связанные с использованием любых патентов, торговых марок, авторских прав и иных объектов интеллектуальной собственности, а также оградить Заказчика от возможных исков, заявлений, требований и обращений третьих лиц, связанных с таким нарушением.

Использовать полученные от Заказчика исходные данные, а также другую документацию и информацию только для достижения целей, предусмотренных настоящим Договором, не разглашать и не передавать их третьим лицам без письменного согласия Заказчика.

4.5. Соблюдать требования, содержащиеся в Техническом задании (приложение № 1 к Договору), исходных данных для выполнения работ по настоящему Договору, в технических регламентах, СНиП, СП, СанПин, нормах технологического проектирования и иных документах и вправе отступать от них только с согласия Заказчика.

4.6. Нести ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение работ по настоящему Договору привлеченными субподрядчиками, за координацию их деятельности.

4.7. Незамедлительно извещать Заказчика и до получения от него указаний приостановить работы при обнаружении:

возможности неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе выполнения работы;

иных, не зависящих от Подрядчика обстоятельств, угрожающих годности результатов выполняемой работы;

иных обстоятельств, способных повлечь за собой изменение сроков или стоимости выполняемых работ.

При этом Подрядчик при наступлении указанных чрезвычайных событий после незамедлительного уведомления Заказчика обязан принимать все возможные меры, направленные на ликвидацию последствий таких событий и предотвращение или минимизацию причиняемого ущерба.

4.8. Выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других разделах настоящего Договора.

4.9. Подрядчик подтверждает, что он заключил настоящий Договор на основании должного изучения данных об объекте в представленной Заказчиком информации и закупочной документации. Подрядчик подтверждает, что если он не ознакомится со всеми данными и информацией, предоставленными Заказчиком, то это не освобождает его от ответственности за должную оценку сложности и стоимости успешного выполнения работ по объекту.

4.10. Подрядчик обязан в обязательном порядке письменно согласовывать с Заказчиком привлекаемых субподрядчиков, отличных от указанных в приложении № 5 к настоящему Договору.

Подрядчик информирует Заказчика о заключаемых им договорах с субподрядчиками, информация должна содержать предмет договора и полные юридические и фактические адреса субподрядчиков.

Заказчик вправе потребовать от Подрядчика замены субподрядчиков с мотивированным обоснованием такого требования, но независимо от этого полную ответственность перед Заказчиком за сроки и качество выполняемых субподрядчиками работ, а также иную ответственность за действия субподрядчиков и, как за свои собственные действия, по настоящему договору несет Подрядчик.

4.11. Подрядчик не вправе заключать с субподрядчиками договоры, общая стоимость которых будет превышать 25 процентов от цены настоящего Договора, заключенного Подрядчиком с Заказчиком.

4.12. В случае если до завершения выполнения этапа работ по договору Заказчик обнаружит некачественное выполнение работ либо направит Подрядчику письменное указание на устранение недостатков, подрядчик обязан к сроку окончания работ по этапу устранить замечания Заказчика.

4.13. Подрядчик не вправе без предварительного письменного согласия Заказчика переуступить свои права и/или обязанности по настоящему Договору третьему лицу.

Однако это не лишает права Заказчика потребовать устранения недостатков во

время приема этапа работ.

4.14. Предоставлять ОАО «МРСК Северо-Запада»:

- информацию об изменении состава (по сравнению с существовавшим на дату заключения настоящего договора) собственников Контрагента (состава участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также состава исполнительных органов Контрагента; информацию о составе собственников (состав участников; в отношении участников, являющихся юридическими лицами - состава их участников и т.д.) привлекаемых Субконтрагентов Контрагента. Информация представляется по форме, указанной в Приложении №6 к настоящему договору, не позднее 3-х календарных дней с даты наступления соответствующего события (юридического факта), с подтверждением соответствующими документами, посредством направления их факсимильной связью, а также способом, позволяющим подтвердить дату получения.

5. Обязательства Заказчика

Для реализации настоящего Договора Заказчик принимает на себя обязательства:

5.1. Представить до начала работ необходимую документацию по запросу Подрядчика в течение 15 дней.

5.2. Производить приемку и оплату работ, выполненных Подрядчиком, в порядке, предусмотренном в разделах 7, 8 настоящего Договора.

5.3. Выполнить в полном объеме все свои обязательства, предусмотренные в других разделах настоящего Договора.

6. Цена Договора

6.1. Цена Договора определяется сводной ведомостью стоимости работ (приложение № 2 к Договору), которая составляет **8 217 252,54** (восемь миллионов двести семнадцать тысяч двести пятьдесят два) рублей 54 коп., кроме того НДС составляет **1 479 105,46** (один миллион четыреста семьдесят девять тысяч сто пять) рублей, 46 копеек.

Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет **9 696 358,00** (девять миллионов шестьсот девяносто шесть тысяч триста пятьдесят восемь) рублей, 00 копеек.

6.2. Сводная ведомость стоимости работ на выполняемые работы составляется в базисном уровне цен, определяемом на основе действующих норм и цен 2000 года с пересчетом в текущие цены.

6.3. Стоимость всех допусков и согласований, необходимых для полного исполнения Подрядчиком своих обязательств по настоящему Договору включена в цену Договора и оплачивается Подрядчиком непосредственно соответствующей согласующей организации с последующим учётом затрат Заказчиком при предоставлении Подрядчиком документов, подтверждающих необходимость данных допусков и согласований.

6.4. Изменение стоимости Работ производится по согласованию Сторон при условии внесения Заказчиком изменений в Техническое задание при этом к настоящему Договору заключается дополнительное соглашение.

7. Оплата работ и взаиморасчеты

7.1. Платежи выплачиваются Заказчиком в течение 60 (шестидесяти) банковских дней со дня подписания актов сдачи-приемки этапа работ и получения счетов-фактур.

В случае если стоимость работ по утвержденной сводной ведомости стоимости работ оказалась ниже фактической, окончательный расчет выполняется с корректировкой

7.2. Расчеты по настоящему Договору осуществляются в соответствии с графиком финансирования работ (приложение № 3 к Договору) платежными поручениями путем перечисления денежных средств в рублях на расчетный счет Подрядчика, указанный в настоящем Договоре, либо иным способом по согласованию сторон.

Датой осуществления оплаты является дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

7.3. Превышение Подрядчиком объемов и стоимости работ, не подтвержденных

соответствующим дополнительным соглашением Сторон, оплачиваются Подрядчиком за свой счет при условии, если они не вызваны невыполнением Заказчиком своих обязательств.

7.4. Счета-фактуры выставляются Заказчику Подрядчиком в соответствии с требованиями ст.168 п.3, ст.169, ст.172 п.9 НКРФ.

8. Приемка и выполнение работ

8.1. Сдача-приемка разработанной по настоящему Договору документации происходит в следующем порядке:

8.1.1 Сдача-приемка работ по настоящему Договору осуществляется в соответствии с календарным планом выполнения работ (приложение № 4 к Договору).

8.1.2. Подрядчик в день завершения работ, указанный в календарном плане, направляет Заказчику уведомление о готовности работ, акт сдачи-приемки работ с приложением 4 (четырёх) экземпляров разработанной документации на бумажных носителях (отчет по инженерным изысканиям выдается в двух экземплярах), а также 1 (один) экземпляр в электронном виде CD или DVD. Текстовую и графическую части проекта представить в стандартных форматах Windows, MS Office, AutoCAD и Acrobat Reader. Сметную документацию в формате MS Excel либо другом числовом формате, совместимом с MS Excel, а также в формате АРПС, если смета составлена в программе «ГРАНД СМЕТА», то в формате XML позволяющем вести накопительные ведомости по локальным сметам.

8.1.3. Приемка выполненных работ Заказчиком осуществляется **в течение 10 рабочих дней** с момента получения документации. В указанный срок Заказчик обязан принять выполненные работы и подписать акт сдачи-приемки работ либо направить Подрядчику мотивированный отказ от приемки работ.

8.2. Основаниями для отказа являются несоответствие документации требованиям законодательства Российской Федерации, государственным стандартам, требованиям и указаниям Заказчика, изложенным в настоящем Договоре.

8.3. В случае отказа Заказчика от приемки работ Сторонами в течение 5 дней с момента получения Подрядчиком мотивированного отказа составляется двусторонний акт с перечнем необходимых доработок и сроков их устранения.

8.4. Подрядчик обязан переделать техническую документацию и (или) провести дополнительные проектные работы. После устранения Подрядчиком всех замечаний, претензий, в согласованные Сторонами сроки Заказчик подписывает акт сдачи-приемки работ и направляет его Подрядчику для выставления счета на оплату.

8.5. Датой выполнения работ по Договору является дата подписания Заказчиком акта сдачи-приемки этапа работ по Договору

8.6. В случае досрочного выполнения работ Заказчик вправе досрочно принять и оплатить работы.

8.7. Если в процессе выполнения работы выясняется неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего проведения работы, Подрядчик обязан приостановить ее, поставив об этом в известность Заказчика в 10-дневный срок после приостановления работы. В этом случае стороны обязаны в 5-дневный срок рассмотреть вопрос о целесообразности продолжения работ.

9. Имущественная ответственность

9.1. Заказчик за нарушение договорных обязательств уплачивает Подрядчику на основании счета и претензии, выставленных Подрядчиком:

за задержку расчетов за выполненные работы - пени в размере 0,02 процента от стоимости подлежащих оплате работ за каждый день просрочки, начиная с 61 дня после подписания актов сдачи-приемки этапа работ, но не более 5 процентов от неоплаченной в срок суммы.

9.2. При нарушении Подрядчиком договорных обязательств Заказчик вправе требовать от Подрядчика оплаты на основании счета и претензии, выставленных

Заказчиком:

за несоблюдение срока окончания этапа работ – пени в размере 1 процента от стоимости этапа работ за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательств

за несоблюдение срока окончания всех работ и сдачи результата работ Заказчику - пени в размере 0,08 процента от цены Договора за каждый день просрочки до фактического исполнения обязательства.

за задержку устранения дефектов в работах и/или за задержку возмещения расходов Заказчика на устранение указанных дефектов - пени в размере 0,1 процента от стоимости работ (признанных Заказчиком дефектными) либо от размера расходов Заказчика на устранение дефектов за каждый день просрочки;

9.3. Если Заказчик не выполнит в срок свои обязательства, предусмотренные настоящим Договором, и это приведет к задержке выполнения работ, то Подрядчик имеет право на продление срока работ на соответствующий период и на освобождение на этот период от уплаты пени за просрочку сдачи результатов работ заказчику. В этом случае Стороны должны принять все необходимые меры, предотвращающие дополнительные расходы. Если у Подрядчика возникнут дополнительные расходы, вызванные невыполнением или ненадлежащим выполнением обязательств Заказчиком, то он немедленно обязан заказным письмом с уведомлением о вручении сообщить Заказчику размер этих расходов с подтверждением их документами.

9.4. Убытки, понесенные Стороной, подлежат возмещению в полной сумме, сверх неустойки (пени, штрафа).

10. Права на результаты интеллектуальной деятельности

10.1. В случае если в числе результатов работ по настоящему Договору будут получены охраняемые результаты интеллектуальной деятельности, Подрядчик обеспечивает передачу Заказчику исключительных и/или неисключительных прав на использование таких результатов в объеме, необходимом для проектирования, строительства и эксплуатации объекта, включая подготовку и регистрацию договоров о передаче исключительных прав, лицензионных и сублицензионных договоров. При этом Подрядчик несет указанную обязанность и в случае досрочного прекращения настоящего Договора по любым основаниям.

11. Обстоятельства непреодолимой силы

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием действий обстоятельств непреодолимой силы, на время действия этих обстоятельств, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.

11.2. Сторона, для которой исполнение настоящего договора стало невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы, письменно уведомляет об этом другую Сторону в течение 3 (трех) рабочих дней после наступления таких обстоятельств, задерживающих исполнение или иным образом препятствующих исполнению Договора.

Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в случае невыполнения такой Стороной обязанности уведомления другой Стороны об обстоятельствах непреодолимой силы в установленный Договором срок. Уведомлением признается письмо, содержащее данные о характере обстоятельств непреодолимой силы, а также оценку их влияния на выполнение Стороной своих обязательств по договору.

11.3. Если в результате обстоятельств непреодолимой силы результатам работ был нанесен значительный, по мнению одной из Сторон, ущерб, то эта Сторона обязана уведомить об этом другую Сторону в 7 (семи) дневный срок, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего продолжения работ и заключить дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости работ, которое со дня его подписания становится неотъемлемой частью настоящего Договора,

либо инициировать процедуру расторжения настоящего Договора.

11.4. Если, по мнению Сторон, работы могут быть продолжены в порядке, установленном настоящим Договором до начала действия обстоятельств непреодолимой силы, то срок исполнения обязательств по настоящему договору продлевается соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы и их последствия.

11.5. Обстоятельствами непреодолимой силы являются любые чрезвычайные и непредотвратимые ситуации, включая, но, не ограничиваясь следующим:

война и другие агрессии (война объявленная или нет), мобилизация или эмбарго;
массовая ионизирующая радиация или массовое радиоактивное заражение от любого атомного топлива или любыми радиоактивными отходами, взрывными веществами или другими опасными компонентами атомных взрывных устройств от любого источника;

восстание, революция, свержение существующего строя и установление военной власти, гражданская война;

массовые беспорядки, столкновения, забастовки;

другие общепринятые обстоятельства непреодолимой силы.

Действия третьих лиц, привлеченных Сторонами к исполнению настоящего Договора, обстоятельствами непреодолимой силы не являются. Наличие обстоятельств непреодолимой силы подтверждается соответствующим документом Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иной уполномоченной на то организацией или органом власти.

11.6. Подрядчик и Заказчик освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору, если такое неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

11.7. В случае если обстоятельства непреодолимой силы продолжаются более 2 (двух) месяцев, то Стороны проводят переговоры о целесообразности продолжения выполнения настоящего Договора. При этом уже выполненные работы и поставленная продукция должны быть приняты и оплачены.

12. Разрешение споров между Сторонами

12.1. В случае недостижения согласия между Сторонами путем переговоров все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Республики Коми.

13. Изменение, прекращение и расторжение Договора

13.1. Любые изменения и дополнения в настоящий Договор оформляются дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

13.2. В случае если от Заказчика поступило письменное распоряжение или указание (в том числе содержащееся в чертежах, либо в техническом задании, которое ведет к пересмотру работ, предусмотренных техническим заданием к настоящему Договору, Заказчик или Подрядчик имеют право на внесение изменений в настоящий Договор, путем заключения дополнительных соглашений в соответствии с утвержденным порядком.

13.3. Подрядчик, прежде чем продолжить выполнение работ, на которые влияют указанные в пункте 13.2 обстоятельства, обязан незамедлительно в письменном виде обратиться к Заказчику с просьбой о внесении изменений в условия настоящего Договора.

В течение 10 (десяти) рабочих дней со дня запроса Подрядчика о внесении изменений в условия настоящего Договора Подрядчик по каждому конкретному изменению представляет Заказчику подробные расчеты, подготовленные в соответствии с требованиями Заказчика. Обосновывающие расчеты должны включать в себя описание работ, которые должны быть выполнены в связи с изменением, график их выполнения с указанием привлекаемых ресурсов, изменение цены Договора (если таковое имеется).

Подрядчик не производит никаких изменений в работах до подписания

соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

13.4. При изменениях законодательных и нормативных актов, ухудшающих положение Сторон по сравнению с их состоянием на дату заключения настоящего Договора и приводящих к дополнительным затратам времени или денежных средств, действующих на дату начала действия изменений законодательных и нормативных актов, договоренности по срокам и стоимости работ могут быть соответствующим образом скорректированы Сторонами и закреплены дополнительным соглашением, становящимся со дня его подписания неотъемлемой частью настоящего Договора.

13.5. Заказчик имеет право расторгнуть настоящий Договор в любое время по своему усмотрению до сдачи ему результатов работ, уведомив об этом Подрядчика. Расторжение Договора вступит в силу спустя 15 (пятнадцать) дней со дня получения Подрядчиком данного уведомления. При этом подлежат возмещению (уплате) часть установленной цены пропорционально части работы, выполненной Подрядчиком до получения извещения об отказе Заказчика от исполнения договора.

13.6. В случае неисполнения Контрагентом обязанности, установленной п. 4.14 настоящего договора, филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комизэнерго» вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего договора.

13.7. Подрядчик вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор в случаях: возбуждения Арбитражным судом процедуры банкротства в отношении Заказчика; остановки Заказчиком выполнения работ по письменному указанию Заказчика, по причинам, не зависящим от Подрядчика, на срок, превышающий 60 (шестьдесят) дней.

14. Конфиденциальность

14.1. Стороны не вправе раскрывать третьим лицам представляемую друг другу юридическую, финансовую и иную информацию, связанную с заключением и исполнением настоящего Договора, в случае, если Сторона, получившая такую информацию, заранее поставлена в известность, что для предоставившей такую информацию Стороны она является служебной или коммерческой тайной, либо по иным причинам эта информация не должна раскрываться.

14.2. Подрядчик вправе привлекать к выполнению работ третьих лиц (субподрядчиков) при условии сохранения конфиденциальности получаемой от Заказчика информации, при этом Подрядчик несет ответственность за действия (бездействие) таких лиц как за свои собственные.

14.3. Заявления для печати или иные публичные заявления любой из Сторон, связанные с условиями настоящего Договора, требуют предварительного письменного согласия другой Стороны.

14.4. Предусмотренные настоящим разделом Договора обязательства Сторон в отношении конфиденциальной информации действуют в течение 5 (пяти) лет после прекращения действия настоящего Договора.

14.5. Требования пункта 14.1 настоящего Договора не распространяются на случаи раскрытия конфиденциальной информации по запросу уполномоченных органов в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Однако даже в этом случае Стороны обязаны согласовать друг с другом объем и характер предоставляемой информации.

14.6. Любой ущерб, причиненный Стороне несоблюдением требований раздела 14 настоящего Договора, подлежит полному возмещению виновной Стороной.

15. Особые условия. Заключительные положения

15.1. Любая договоренность между Сторонами, влекущая за собой новые обстоятельства, не предусмотренные настоящим Договором, считается действительной, если она подтверждена Сторонами в письменной форме в виде дополнительного соглашения.

15.2. Любое уведомление по данному Договору дается в письменной форме в виде телекса, факсимильного сообщения, письма по электронной почте или отправляется заказным письмом получателю по его юридическому адресу. Уведомление считается

данным в день отправления телексного или факсимильного сообщения или на 5-й день после отправления письма по почте.

Документы, передаваемые Сторонами друг другу в связи с исполнением настоящего Договора посредством телекса, факсимильной связи, электронной почты будут иметь полную юридическую силу только в том случае, если в течение 7 (семи) календарных дней со дня такого отправления оригинал документа на бумажном носителе будет выслан Стороной-отправителем в адрес Стороны-получателя почтой, либо вручен курьером с письменным подтверждением получения оригинала документа.

15.3. В случае изменения реквизитов, указанных в разделе 17 настоящего Договора, Стороны обязуются сообщить об этом в трехдневный срок друг другу в письменной форме.

15.4. При выполнении настоящего Договора Стороны руководствуются нормами законодательства Российской Федерации.

15.5. Все указанные в настоящем Договоре приложения являются его неотъемлемой частью.

15.6. Настоящий Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).

16. Перечень документов, прилагаемых к настоящему Договору

16.1. Приложение 1 - Техническое задание.

16.2. Приложение 2 - Сводная ведомость стоимости работ.

16.3. Приложение 3 - График финансирования работ.

16.4. Приложение 4 - Календарный план разработки проектной и рабочей документации.

16.5. Приложение 5 - Список субподрядных организаций

16.6. Приложение 6 - Форма предоставления информации об изменениях в отношении всей цепочки собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных), и (или) в исполнительных органах контрагента (собственников контрагента).

16.7. Форма согласия на обработку персональных данных.

17. Реквизиты и подписи Сторон:

Заказчик:	Подрядчик:
ОАО «МРСК Северо-Запада» ОГРН 1047855175785 Юридический адрес: 188 300, Ленинградская область, г. Гатчина, ул. Соборная, д. 31 ИНН 7802312751 / КПП 997450001 Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго» Почтовый адрес: 167 000, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Интернациональная, д. 94 КПП 110102001 Телефон (8212) 44-52-80, факс (8212) 21-54-43 E-mail: post@komienergo.ru Платежные реквизиты: Наименование банка: Филиал «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Ухте Р/с 40702810300170001595 К/с 30101810100000000779 БИК 048717779 Получатель работ: Производственное отделение «Печорские электрические	ООО «ЭнергоСетьПро» ОГРН 1063525099340 Юридический и почтовый адреса: 160019, г. Вологда, ул. Чернышевского, д.52 ИНН 3525165520 / КПП 352501001 Телефон (8172)54-88-56, 54-88-56 E-mail: es.pro@mail.ru Платежные реквизиты: Р/с 0702810412000005114 в отделении № 8638 Сбербанк России в г. Вологда К/с 01018109000000000644 БИК 041909644

сети» филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

Почтовый адрес: 169 600, Республика Коми,
г. Печора, ул. Островского, д. 65
Телефон/факс (82142) 68-359

**Получатель работ: Производственное
отделение «Центральные электрические
сети» филиала ОАО «МРСК Северо-
Запада» «Комиэнерго»**

Почтовый адрес: 169300, Республика Коми,
г. Ухта, ул. Строительная, д. 5
Телефон/факс (8216) 75-26-37

**Получатель работ: Производственное
отделение «Южные электрические сети»
филиала ОАО «МРСК Северо-Запада»
«Комиэнерго»**

Почтовый адрес: 169983, Республика Коми,
г. Сыктывкар, м. Дырнос, д. 106
Телефон/факс (8212) 20-59-33, 21-31-45

Заместитель директора по капитальному
строительству филиала ОАО «МРСК Северо-
Запада» «Комиэнерго»

М.П.



Д.Г. Вылегжанин/

Генеральный директор
ООО «ЭнергоСетьПро»

М.П.



В. Шилов/

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проектной и рабочей документации по объекту **"Реконструкция ВЛ 35 – 220 кВ в части расширения просеки"**

1. Основание для проектирования.

1.1. Инвестиционная программа филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго" на 2014 г.

1.2. Основные нормативно-технические документы, определяющие требования к проекту:

- Градостроительный кодекс РФ;
- Земельный кодекс РФ;
- Лесной кодекс РФ;
- ПУЭ (действующее издание);
- ППЭ (действующее издание);
- Постановление Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 года «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон»;
- Приказ Рослесхоза РФ № 223 от 10.06.2011 г. «Об утверждении правил использования лесов для строительства, реконструкции, эксплуатации линий электропередачи, линий связи, дорог, трубопроводов и других линейных объектов»;
- Приказ от 24 ноября 2004 г. № 701 Министерства Природных ресурсов РФ «Об утверждении акта натурного технического обследования участка лесного фонда»;
- Приказ от 08.02.2010 г. № 32 Министерства сельского хозяйства РФ «О составе проекта освоения лесов и порядок его разработки»;
- Приказ от 14 мая 2007 г. № 125 Министерства Природных ресурсов РФ «Об утверждении порядка государственной или муниципальной экспертизы проекта освоения лесов»;
- Постановление Правительства РФ от 23.07.2009 г. № 604 «О реализации древесины»;
- иные действующие законодательные и нормативно-технические документы.

2. Вид строительства и этапы разработки проектной и рабочей документации.

2.1. Реконструкция

Производственное отделение «Ичорские электрические сети»:

- a) Реконструкция ВЛ 220 кВ № 249,250 в части расширения просеки.
- b) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 120 в части расширения просеки.
- c) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 121 в части расширения просеки.
- d) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 124 в части расширения просеки.
- e) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 21,22 в части расширения просеки.
- f) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 31,32 в части расширения просеки.
- g) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 33,34 в части расширения просеки.
- h) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 35,36 в части расширения просеки.
- i) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 37,38 в части расширения просеки.
- j) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 43,44 в части расширения просеки.
- k) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 61,62 в части расширения просеки.
- l) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 71,72 в части расширения просеки.
- m) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 81,82 в части расширения просеки.

Производственное отделение «Центральные электрические сети»:

- a) Реконструкция ВЛ-110 кВ № 140 ПС «Зеленоборск» - ПС «Ижма» от оп.198 до оп.395 в части расширения просеки.
- b) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 147 "СТЭЦ"-ПС "Сосновка" в части расширения просеки.
- c) Реконструкция ВЛ-110 кВ № 151 ПС «СТЭЦ» от оп.74 - ПС «Пашия» в части расширения просеки.
- d) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 150 отпайка до ПС «Северный Савинобор» в части расширения просеки.
- e) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 151 отпайка до ПС «Северный Савинобор» в части расширения просеки.
- f) Реконструкция ВЛ-35 кВ № 8 СТЭЦ - ПС «Металлобаза» в части расширения просеки.
- g) Реконструкция ВЛ-35 кВ № 54 ПС «Промбаза» - ПС «Подчерье» в части расширения просеки.
- h) Реконструкция ВЛ-35 кВ № 18/19 ПС "Вуктыл-1,2"-ПС "Промбаза" в части расширения просеки.
- i) Реконструкция ВЛ-35 кВ № 19/20 отпайка от ВЛ-35 кВ №19 и №20 до ПС "2 мкр." В части расширения просеки.
- j) Реконструкция ВЛ-35 кВ № 19/20 отпайка от ВЛ-35 кВ №19 и №20 до ПС "УКП-2" в части расширения просеки.
- k) Реконструкция ВЛ-35 кВ № 22 ПС "Вуктыл-1"-ПС "УКП-4" в части расширения просеки.
- l) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 20 ПС «Вуктыл – 1» - ПС «Промбаза» в части расширения просеки.

Производственное отделение «Южные электрические сети»:

- a) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 176 «Микунь-Гдва» в части расширения просеки
- b) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 194 Летка-Популь-Объячево в части расширения просеки
- c) Реконструкция ВЛ 110 кВ № 197 ПС «Подзь»-ПС «Койгородок» в части расширения просеки
- d) Реконструкция ВЛ 35 кВ № 31 ПС «Княжнот»-ПС «Весляна» в части расширения просеки

2.2. Этапы разработки проекта - одноэтапное проектирование.

3. Основные характеристики объекта:

3.1. Производственное отделение «Печорские электрические сети»:

ВЛ 220 кВ № 249, 250

Показатель	Значение
Количество цепей	1 цепь (на металлических опорах)
Номинальное напряжение	220 кВ
Длина трассы	ВЛ-220 кВ № 249 - 1,24 км; ВЛ-220 кВ № 250 - 1,3 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-220 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от

	<p>существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 25 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-220 кВ № 249, 250 составит 1,82 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	---

ВЛ 110 кВ № 120

Показатель	Значение
Количество цепей	одна цепь - заход на ПС «ЖБИ»; оп.1-32/3 совместно с ВЛ-110 кВ № 121; оп.32/3-1 совместно с ВЛ-110 кВ № 124; оп.1/2 совместно с ВЛ-110 кВ № 123 (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	7,8 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 120 составит 9,12 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

	<p>участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения — 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 124 составит 45,12 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	--

ВЛ 35 кВ № 21, 22.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	5,47 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от границы просеки (стены леса) до существующей границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения — 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 21, 22 составит 5,1 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 35 кВ № 31, 32.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	4,242 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная</p>

ВЛ 110 кВ № 121

Показатель	Значение
Количество цепей	оп.1-32/3 - совместно с ВЛ-110 кВ № 120; оп.32/3 -86, 1/1-1/37, 77-2/38 - совместно с ВЛ-110 кВ № 124 (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	39,88 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 121 составит 61,87 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 110 кВ №124

Показатель	Значение
Количество цепей	оп.1-32/3 совместно с ВЛ-110 кВ № 120; оп.32/3-86, 1/1-1/37, 77-2/38 совместно с ВЛ-110 кВ № 121
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	33,6 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных</p>

проекте)	<p>вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 31, 32 составит 2,36 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
----------	---

ВЛ 35 кВ № 33, 34.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	5,61 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 33, 34 составит 3,82 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 35 кВ № 35, 36.

Показатель	Значение
------------	----------

Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	25,953 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения — 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 35, 36 составит 39,81 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 35 кВ № 37, 38.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	15,575 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения — 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-</p>

	35 кВ № 37, 38 составит 12,49 Га. Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.
--	--

ВЛ 35 кВ № 43, 44.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	7.73 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 43, 44 составит 4,05 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 35 кВ № 61,62.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах)
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	15.7 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных</p>

	<p>участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 61, 62 составит 19,57 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	--

ВЛ 35 кВ № 71,72.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах).
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	7,132 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 71, 72 составит 7,85 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 35 кВ № 81, 82.

Показатель	Значение
Количество цепей	Две (на металлических и железобетонных опорах).
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	16,05 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная</p>

проекте)	<p>вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 81, 82 составит 11,50 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
----------	--

3.2 Производственное отделение «Центральные электрические сети»:
ВЛ 110 кВ № 140 ПС «Зеленоборск» - ПС «Ижма» от оп. 198 до оп. 395

Показатель	Значение
Количество цепей	оп. 198 — оп. 395
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	46,65 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 140 составит 97,76 Га.</p> <p>Расширение предусмотреть от существующей кромки леса. Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 110 кВ № 147 "СТЭЦ"-ПС "Сосновка"

Показатель	Значение
Количество цепей	оп.1-23
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	4,894 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 147 составит 7,1 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ-110 кВ № 151 ПС «СТЭЦ» от оп.74 - ПС «Панья»

Показатель	Значение
Количество цепей	оп.74 – оп. 691
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	124,95 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p>

	<p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 151 составит 164,761 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	---

ВЛ 110 кВ № 150 отпайка до ПС «Северный Савинобор»

Показатель	Значение
Количество цепей	оп.1- оп. 191
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	71,495 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 150 составит 53,596 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 110 кВ № 151 отпайка до ПС «Северный Савинобор»

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1 – оп. 184
Номинальное напряжение	110 кВ
Длина трассы	71,495 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-110 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных</p>

	<p>участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-110 кВ № 151 составит 79,128 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	---

ВЛ-35 кВ № 8 СТЭЦ - ПС «Металлобаза»

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1 – оп. 25
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	4,2 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранный зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 20 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 8 составит 3,57 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ-35 кВ № 54 ПС «Промбаза» - ПС «Подчерье»

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1 – оп. 82
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	12,076 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная</p>

	<p>вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 54 составит 16,10 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	--

ВЛ-35 кВ № 18/19 ПС "Вуктыл-1,2"- ПС "Промбаза"

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1а – 135, оп. 113 – 113/1 – 113/18, оп. 119 – 119/1 – 119/18;
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	49,94 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 18/19 составит 39,72 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ-35 кВ № 19/20 отпайка от ВЛ-35 кВ № 19 и № 20 до ПС "2 мкр."

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1 - 11; оп. 138 - 138/1 - 138/4;
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	0,71 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 19/20 составит 1,68 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ-35 кВ № 19/20 отпайка от ВЛ-35 кВ № 19 и № 20 до ПС "УКПГ-2"

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1 - оп. 10
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	2,86 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от</p>

	<p>крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 19/20 составит 4,46 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	--

ВЛ-35 кВ № 22 ПС "Вуктыл-1"-ПС "УКП-4"

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1 -- 68/2;
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	23,53 км.
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения – 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 22 составит 10,5 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>

ВЛ 35 кВ № 20 ПС «Вуктыл - I» - ПС «Промбаза»

Показатель	Значение
Количество цепей	Оп. 1 -- оп. 155
Номинальное напряжение	35 кВ
Длина трассы	27,38
Требования к расширению трассы ВЛ (с уточнением в проекте)	<p>Предусматривается выполнить расширение просеки ВЛ-35 кВ на отдельных участках до нормативных значений. Под расширением понимается сплошная вырубка древесно-кустарниковой растительности от существующей границы просеки (стены леса) до границы охранной зоны, согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 «О порядке установления</p>

	<p>охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон».</p> <p>Высота деревьев по краю просеки уточняется проектом.</p> <p>Граница просеки после расширения — 15 метров от крайнего провода с каждой стороны ВЛ.</p> <p>Ориентировочный объем расширения просеки ВЛ-35 кВ № 20 составит 17,28 Га.</p> <p>Общая площадь расширения просеки уточняется проектом.</p>
--	---

3.3 Производственное отделение «Южные электрические сети»:

Показатель	Значение
Номинальное напряжение	35-110 кВ
Длина трассы	<p>Реконструируемый (расширение просеки) участок: ВЛ 110 кВ № 176 «ПС Микунь – ПС Едва», протяженностью 104,3 км. ВЛ 110 кВ № 194 «ПС Летка – ПС Ношуль – ПС Объячево», протяженностью 94,9 км. ВЛ 110 кВ № 197 «ПС Подзь – ПС Койгородок», протяженностью 47,7 км. ВЛ 35 кВ № 31 «ПС Княжпогост – ПС Весляна», протяженностью 44,2 км. Точную длину определить проектной документацией.</p>
Площадь расширения просеки	<p>Ориентировочная площадь расширения, Га: ВЛ 110 кВ № 176 «ПС Микунь – ПС Едва» - 50,6 ВЛ 110 кВ № 194 «ПС Летка – ПС Ношуль – ПС Объячево» - 54,5 ВЛ 110 кВ № 197 «ПС Подзь – ПС Койгородок» - 27 ВЛ 35 кВ № 31 «ПС Княжпогост – ПС Весляна» - 16 Точную площадь определить проектной документацией.</p>
Ширина просеки	<p>Определить ширину трассы ВЛ на разрубном лесном участке по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотключенном их положении на расстоянии 20 м – для ВЛ 110 кВ, 15 м – для ВЛ 35 кВ в каждую сторону (Постановление Правительства РФ № 160). Расстояние по горизонтали от оси ВЛ 35-110 кВ до кромки леса – определяется согласно ПУЭ, с учетом предварительных замеров высоты угрожающих падением деревьев в обе стороны от оси ВЛ, без учета ширины существующей просеки с определением: - величины расширения просеки до охранной зоны - величина расширения просеки за охранной зоной</p>

4. В составе проектной документации обосновать и выполнить.

4.1. Выполнить сбор исходных данных, разработка и согласование проекта.

4.1.1. Выполнить натурное обследование на предмет уточнения материалов лесоустройства и определения площади расширения просеки от ее существующих границ до границ охранной зоны, устанавливаемых Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2009 г. № 160 с оформлением акта натурального обследования, согласованного лесничеством включающего в себя следующие сведения:

- наименование субъекта РФ, муниципального образования, лесничества, лесопарка, участкового лесничества, номера лесных кварталов, лесотаксационных выделов;
- расширяемая площадь лесного участка в пределах охранной зоны;
- таксационное описание расширяемой площади лесного участка (описание лесных насаждений, в том числе их состава, класса, возраста, бонитета, полноты, общего запаса древесины);
- целевое назначение лесов (категории защитных лесов);
- чертеж участка лесного фонда (по данным инструментальной съемки границ);

4.1.2. Подготовить акты натурального технического обследования лесных участков лесного фонда, земельных участков, расположенных на землях прочих собственников с привязкой к плану прохождения трассы ВЛ 35-110 кВ с указанием границ охранной зоны и смежных с охранной зоной земельных участков за пределами охранной зоны.

4.1.3. На межевых планах (приложение № 2) прохождения трассы ВЛ 110 кВ № 176 «ПС Микунь – ПС Едва», ВЛ 110 кВ № 194 «ПС Летка – ПС Ношуль – ПС Объячево», ВЛ 110 кВ № 197 «ПС Подзь – ПС Койгородок», ВЛ 35 кВ № 31 ПС «Княжпогост» – ПС «Весляна» нанести границы землепользователей с учетом планируемых объемов работ.

4.1.4. Участки, подлежащие расширению, указанные в актах натурального обследования привязать к нумерации опор по месту расположения.

4.1.5. Выполнить пересчет лесных насаждений подлежащих заготовке и подготовить ведомости материально-денежной оценки лесосеки ВЛ 35-110 кВ. Акты согласовать с владельцами земель (земли лесного фонда, администрации, сельхозназначения и т.д.)

4.1.6. Разработать проект организации строительства в рамках предусмотренных актами натурального технического обследования лесных участков в пределах охранных зон, за пределами охранной зоны и земельных участках, расположенных на землях прочих собственников.

4.1.7. Предусмотреть мероприятия по охране окружающей среды в период выполнения работ, мероприятия по пожарной безопасности, мероприятия по охране труда.

4.1.8. Оформить сводную ведомость объемов под расширение просеки с указанием площадей по каждому пролету ВЛ (согласно приложения № 1).

4.1.9. В соответствии с действующими нормативами разработать схему укладки порубочных остатков в пределах охранной зоны с привязкой к подъездным дорогам.

4.2. Сметную стоимость строительства приводить в трех уровнях цен: в базисном по состоянию на 1 января 2000 г.; в ценах 4 квартала 2010 года и в текущем, сложившемся ко времени составления смет.

Предусмотреть включение в состав сводного сметного расчета средств на покрытие затрат строительных организаций на страхование строительных рисков в размере 1% от итога глав 1 - 8.

Предусмотреть затраты на строительный контроль (технический надзор), определяемые в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 (в % от итога глав 1-9).

В сметную документацию включить расходы по перебазировке техники подрядных организаций до места производства работ и обратно, затраты по технической рекультивации земли после окончания работ, вывоз или захоронение порубочных остатков на просеке из условия меньшей стоимости, другие затраты связанные с условиями, согласованными с местными органами лесного хозяйства по складированию и сдаче срубленной древесины.

4.3 Документацию по проекту в полном объеме (включая обосновывающие расчеты) представить Заказчику в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в 1 экземпляре в электронном виде на CD, при этом текстовую и графическую информацию представить в стандартных форматах Windows, MS Office, Acrobat Reader, а сметную документацию в формате MS Excel. Все чертежи рабочей документации в последней редакции дополнительно предоставлять в формате «dwg» или «dxf».

5. Требования к обеспечению техники безопасности

5.1. При проведении работ:

- обеспечить в ходе работ соблюдение требований по охране труда и выполнению необходимых мероприятий по технике безопасности (пожарной безопасности), охране окружающей среды, зеленых насаждений; допущенные нарушения устранять за свой счет.
- пройти инструктаж о безопасном передвижении в охранной зоне ВЛ при проведении работ по материально-денежной оценке и рубке визирки
- при приближении грозы работы прекратить, людей удалить из охранной зоны ВЛ.
- Обеспечение автотранспортом, а также доставку к месту выполнения работ осуществляет Подрядчик.

5.2. Требования по оформлению необходимых разрешений и документов:

- письменно согласовывать с Заказчиком заключение договоров субподряда, нести ответственность перед Заказчиком за надлежащее выполнение работ по техническому заданию привлеченными субподрядчиками, за координацию их деятельности;
- все согласования со сторонними организациями, необходимость в которых возникает для обеспечения производства работ, осуществляет Подрядчик - письменно;

6. Правила контроля и приемки выполненных работ, оказанных услуг:

- подрядчик после окончания всех работ подписывает акт приемки выполненных работ, сдает всю подготовленную документацию Заказчику;
- сдача выполненных объемов работ Заказчику должна осуществляться в соответствии с договором подряда, технического задания;
- договором на выполнение подрядных работ определяется график выполнения работ и график финансирования;
- стоимость выполнения работ определяется на основании акта выполненных работ, подтвержденного сметами Подрядчика, согласованными Заказчиком.

9. Гарантийный срок на выполненные работы на оказываемые услуги:

Гарантии качества распространяются на все элементы и работы, выполненные Подрядчиком по Договору. Подрядчик кроме этого гарантирует:

- качество выполнения всех работ в соответствии с «Порядком подготовки и утверждения акта натурного технического обследования», утвержденных Министерством природных ресурсов РФ, «Наставлением по отводу и таксации лесосек в лесах РФ», утвержденные приказом Федеральной службы лесного хозяйства от 15 июня 1993 № 155, настоящим заданием и действующими нормами и техническими условиями;

- своевременное устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ.

- для участия в составлении акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения Подрядчик обязан направить своего представителя не позднее трех дней со дня получения письменного извещения Заказчика.

- при отказе Подрядчика от составления или подписания акта обнаруженных дефектов без уважительных причин, Заказчик составляет односторонний акт с соответствующей отметкой, который имеет силу двустороннего и обязателен для исполнения Подрядчиком

- в случае уклонения Подрядчика от устранения выявленных дефектов в разумный срок, установленный в зависимости от вида дефекта, а также при недостатках и неисправностях аварийного характера, Заказчик вправе самостоятельно принять меры по их устранению. В последующем Заказчик, без ущерба другим своим правам, вправе предъявить Подрядчику к оплате стоимость выполненных работ, равную произведенным затратам на устранение дефектов.

10. Особые условия.

Разработанная проектно-сметная документация является собственностью Заказчика и передача ее третьим лицам без его согласия запрещается.

11. Начало работ.

Работы по расширению просеки -- 2015 год.

12. Срок разработки проектно-сметной документации

Начало выполнения -- 2 квартал 2014

Окончание работ -- не позднее 30 ноября 2014

13. Проектная организация - выбирается на конкурентной основе.

14. Исходные данные для разработки проекта.

Сведения, касающиеся расширяемых участков просек и исполнения ВЛ 35-110 кВ, в том числе межевые дела, схемы и листки обходов ВЛ предоставляются в 15-дневный срок по мере поступления запросов от проектной организации.

15. Приложение:

Сводная ведомость объемов под расширение просек
Межевые планы ВЛ

Заказчик

Заместитель директора по капитальному
строительству филиала ОАО «МРСК Северо-
Запада» «Комиэнерго»



Д.Г. Вылегжанин

Подрядчик

Генеральный директор
ООО «ЭнергоСетьПро»



С.В. Шилов

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ

стоимости работ

по объекту «Проект реконструкции ВЛ 35-220 кВ в части расширения просек (ЮЭС, ЦЭС, ПЭС)» для нужд филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

Заказчик: ОАО «МРСК Северо-Запада»

Подрядчик: ООО «ЭнергоСетьПро»

№ п/п	Выполняемые работы	Стоимость, руб. без НДС
Производственное отделение «Печорские электрические сети»		
1	Изыскательские работы	739 292,69
2	Проектные работы	1 417 073,70
Производственное отделение «Центральные электрические сети»		
3	Изыскательские работы	1 632 368,66
4	Проектные работы	2 340 457,41
Производственное отделение «Южные электрические сети»		
5	Изыскательские работы	487 746,10
6	Проектные работы	1 600 313,98
	Всего стоимость работ, руб. без НДС	8 217 252,54
	НДС 18%	1 479 105,46
	Итого, руб. с учетом НДС	9 696 358,00

Заказчик

Заместитель директора по капитальному
строительству филиала ОАО «МРСК Северо-
Запада» «Комиэнерго»

Подрядчик

Генеральный директор
ООО «ЭнергоСетьПро»



Д.Г. Вылегжанин /



М.П.

С.В. Шилов /

ГРАФИК

финансирования работ

по объекту «Проект реконструкции ВЛ 35-220 кВ в части расширения просек (ЮЭС, ЦЭС, ПЭС)» для нужд филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

Заказчик: ОАО «МРСК Северо-Запада»

Подрядчик: ООО «ЭнергоСетьПро»

№ п/п	Наименование работ*, поставок материалов, оборудования	Стоимость работ*, материалов, оборудования, руб. с НДС	Сроки выполнения работ* , поставок материалов, оборудования	План финансирования и освоения КВЛ с разбивкой по месяцам* согласно Договору									
				06. 2014	07. 2014	08. 2014	09. 2014	10. 2014	11. 2014	12. 2014	01. 2015		
Производственное отделение "Печорские электрические сети"													
1	Изыскательские работы	872 365,37	06.2014 – 30.11.2014	оплата									872 365,37
				акты выполненных работ						872 365,37			
2	Проектные работы	1 672 146,97	06.2014 – 30.11.2014	оплата									1 672 146,97
				акты выполненных работ						1 672 146,97			
Производственное отделение «Центральные электрические сети»													
3	Изыскательские работы	1 926 195,02	06.2014 – 30.11.2014	оплата									1 926 195,02
				акты выполненных работ						1 926 195,02			
4	Проектные работы	2 761 739,74	06.2014 – 30.11.2014	оплата									2 761 739,74
				акты выполненных работ						2 761 739,74			

Производственное отделение «Южные электрические сети»												
5	Изыскательские работы	575 540,40	06.2014 – 30.11.2014	оплата								575 540,40
				акты выполненных работ						575 540,40		
6	Проектные работы	1 888 370,50	06.2014 – 30.11.2014	оплата								1 888 370,50
				акты выполненных работ						1 888 370,50		
	Итого:	9 696 358,00	х	оплата								9 696 358,00
				акты выполненных работ						9 696 358,00		

Заказчик

Заместитель директора по капитальному строительству филиала
ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

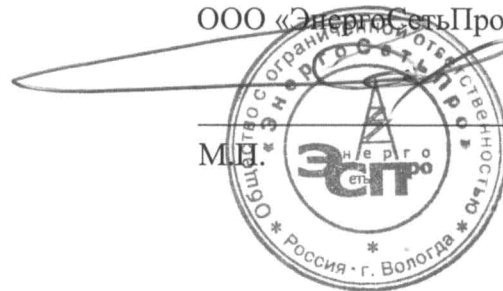


/Д.Г. Вылегжанин/

МП

Подрядчик

Генеральный директор
ООО «ЭнергоСетьПро»



/С.В. Шилов/

МП

КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН

по объекту «Проект реконструкции ВЛ 35-220 кВ в части расширения просек (ЮЭС, ЦЭС, ПЭС)» для нужд филиала
«МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

ОАО

Начало выполнения работ: 06.2014

Окончание выполнения работ: не позднее 30 ноября 2014 года

(тыс. рублей)

№ п/п	Наименование работ *	Сроки выполнения работ	План выполнения работ с разбивкой по месяцам в соответствии с Договором					
			июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь
	Производственное отделение "Печорские электрические сети"							
1	Изыскательские работы	06.2014 – 30.11.2014	+	+	+	+	+	+
2	Проектные работы	06.2014 – 30.11.2014	+	+	+	+	+	+
	Производственное отделение «Центральные электрические сети»							
3	Изыскательские работы	06.2014 – 30.11.2014	+	+	+	+	+	+
4	Проектные работы	06.2014 – 30.11.2014	+	+	+	+	+	+
	Производственное отделение «Южные электрические сети»							
5	Изыскательские работы	06.2014 – 30.11.2014	+	+	+	+	+	+
6	Проектные работы	06.2014 – 30.11.2014	+	+	+	+	+	+

Заказчик

Подрядчик

Заместитель директора по капитальному строительству филиала
ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»

Генеральный директор

ООО «Энергосеть-Про»



/Д.Г. Вылегжанин /



/С.В. Шилов/

СПИСОК

субподрядных организаций

Выполнение работ по объекту «Проект реконструкции ВЛ 35-220 кВ в части расширения просек (ЮЭС, ЦЭС, ПЭС)» для нужд филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго».

№ п/п	Наименование организации	Состав выполняемых работ и сумма договора субподряда (тыс.рублей)
1	Субподрядчики не привлекаются	
2		
3		

Заказчик

Заместитель директора по капитальному
строительству филиала ОАО «МРСК
Северо-Запада» «Комиэнерго»



М.П.

Подрядчик

Генеральный директор
ООО «ЭнергоСетьПро»



М.П.

С.В. Шилов/

Заказчик:

«Форму утверждаю»

Заместитель директора по капитальному строительству филиала ОАО

«МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»



/ Д.Г. Вылегжанин
(подпись, печать)

Подрядчик:

«Форму утверждаю»

Генеральный директор

ООО «ЭнергоСетьПром»



/ С.В. Шилов
(подпись, печать)

Форма предоставления информации об изменениях в отношении всей цепочки собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных), и (или) в исполнительных органах контрагента (собственников контрагента)

№ п/ п	Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)											* № п/п		Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе, конечных), и (или) в исполнительных органах контрагента (собственников контрагента)								
	ИНН	ОГРН	Наименование организации	Код ОКВЭД	Фамилия, Имя, Отчество руководителя	серия и номер документа, удостоверяющего личность руководителя	№ и дата				иные существенные условия			Количество собственников /акционеров/участников	ИНН	ОГРН	Наименование/ ФИО	Адрес регистрации	серия и номер документа, удостоверяющего личность (для физического лица)	Руководитель / участник / акционер / бенефициар	Должность участия	Информация о подтверждающих документах (наименование, реквизиты и т.д.)
1.																						

** Информация не обязательная к заполнению.

Примечание: 1.1, 1.2 и т.д. - собственники контрагента по договору (собственники первого уровня), 1.1.2, 1.2.1, 1.2.2 и т.д. - собственники организаций 1.1 (собственники второго уровня) и далее - по аналогичной схеме до конечного бенефициарного собственника (пример: 1.1.3.1)

Форма согласия на обработку персональных данных
от « _____ » _____ 2014 г.

Настоящим ООО «ЭнергоСетьПро, 160019, г. Вологда, ул. Чернышевского, д. 52, ИНН 3525165520, КПП 352501001 и ОГРН 1063525099340, в лице генерального директора Шилова Сергея Викторовича, действующего на основании Устава, дает свое согласие на совершение ОАО «МРСК Северо-Запада» и ОАО «Россети»* действий, предусмотренных п. 3 ст. 3 ФЗ «О персональных данных» от 27.07.2006 № 152-ФЗ, в отношении персональных данных контрагента/планируемых к привлечению субконтрагентов и их собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров (фамилия, имя, отчество; серия и номер документа, удостоверяющего личность; ИНН (участников, учредителей, акционеров) ОАО «Россети», в том числе с использованием информационных систем, а также на представление указанной информации в уполномоченные государственные органы (Минэнерго России, Росфинмониторинг России, ФНС России) и подтверждает, что получил согласие на обработку персональных данных от всех своих собственников (участников, учредителей, акционеров) и бенефициаров.**

Цель обработки персональных данных: выполнение поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, протокольного решения Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности (протокол от 10.07.2012 №А-60-26-8), а также связанных с ними иных поручений Правительства Российской Федерации и решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности.

Срок, в течение которого действует настоящее согласие субъекта персональных данных: со дня его подписания до момента фактического выполнения / отмены действия поручений Правительства Российской Федерации, решений Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, либо до истечения сроков хранения представленной информации, определяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, либо отзыва настоящего согласия.

(Подпись уполномоченного представителя)
подписавшего)
М.П.



Шилов С.В.
(Ф.И.О. и должность)

* При заключении договоров ВО обязаны получить согласие на обработку персональных данных участника закупки (потенциального контрагента/ контрагента/ планируемых к привлечению субконтрагентов и их собственников (участников, учредителей, акционеров), в том числе конечных бенефициаров (фамилия, имя, отчество; серия и номер документа, удостоверяющего личность; ИНН (участников, учредителей, акционеров) ВО, ДЗО и ОАО «Россети».

** Заполнение контрагентом на бумажном носителе согласия на обработку его данных и информации о его собственниках (участниках, учредителях, акционерах) и бенефициарах исключает ответственность Общества перед собственником (участником, учредителем, акционером), а также бенефициаром контрагента / их субконтрагентов за предоставление Обществу данных о своих собственниках (участниках, учредителях, акционерах), в том числе бенефициарах и бенефициарах своего субконтрагента, и предполагает, что контрагент получил у своих бенефициаров и бенефициаров своих субконтрагентов согласие на представление (обработку) Обществу и в уполномоченные государственные органы указанных сведений.

Прошито и пронумеровано

57 (*тридцать семь*)
листов(а) *семь*

Начальник отдела управления
делами филиала ОАО «МРСК
Северо-Запада» «Коминэнерго»

Мух Л.Г. Жуль

" 25 " 06.2014

