



Министерство энергетики Российской Федерации  
Федеральное государственное бюджетное учреждение  
**РОССИЙСКОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ АГЕНТСТВО**  
(ФГБУ «РЭА» Минэнерго России)  
**ВЛАДИМИРСКИЙ ФИЛИАЛ**

---

600022, г. Владимир, ул. Ставровская, д.4А, тел. (4922) 45-22-51, e-mail: vladeffect@mail.ru



Директор Владимирского филиала

С. В. Мокроусов

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА**  
**ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «ВОЭК»**  
«Развитие электрических сетей Владимирской области на период  
2018-2022 гг.»»

Владимир

2017 г.

Оглавление	
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	4
ВВЕДЕНИЕ .....	5
1. АНАЛИЗ ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВОГО СТАТУСА И УСЛОВИЙ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ ОАО «ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ».....	7
2. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОЕКТАМ.....	9
3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ АУДИТ .....	10
3.1. Оценка обоснованности технических решений .....	10
4. ЦЕНОВОЙ АУДИТ .....	30
5. СВОДНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ .....	109
5.1. Информация о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах .....	109
5.2. Результаты проверки соответствия информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации .....	10
9	
5.3. Результаты оценки степени обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования .....	109
5.4. Результаты оценки возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети .....	110
5.5. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств .....	110
5.5.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в проекте инвестиционной программы .....	110
5.5.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта.....	110
5.5.3. Результаты проверки соответствия информации, указанной в проекте инвестиционной программы в отношении каждого инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте инвестиционной программы в качестве источников такой информации .....	110
5.6. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов .....	111
5.6.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий для достижения целей и решения задач, указанных в проекте инвестиционной программы ..	111
5.6.2. Результаты проверки соответствия информации, указанной в проекте инвестиционной программы в отношении каждого инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте инвестиционной программы в качестве источников такой информации .....	111
5.7. Результаты оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках проектов инвестиционных программ для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей .....	111

5.8. Предложения о доработке проекта инвестиционной программы .....	111
По результатам проведенного аудита экспертами возможности для оптимизации проектов инвестиционной программы не выявлены.....	111
5.9. Результаты проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации .....	112
5.10. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.....	112
5.10.1. Результаты проверки соответствия материалов в составе проекта инвестиционной программы, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов .....	112
5.10.2. Результаты оценки стоимости инвестиционных проектов с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации. ....	112
5.10.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов .....	112
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	113

## **ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Технологический и ценовой аудит проекта инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» проводился на основании договора от 10.04.2017. Предмет договора – проведение публичного технологического и ценового аудита инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» «Развитие электрических сетей Владимирской области на период 2018-2022 гг.».

Экспертная организация - Владимирский филиал Федерального государственного бюджетного учреждения «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики РФ (ФГБУ «РЭА» Минэнерго России).

Директор Владимирского филиала – Мокроусов С.В.

Юридический адрес: 600020, г. Владимир, ул. Железнодорожная, д. 19.

Фактический адрес: 600022, г. Владимир, ул. Ставровская, д. 4а.

Телефон/факс: 8 (4922) 44-39-20.

### **Учредительные документы:**

Устав ФГБУ «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики Российской Федерации (утвержден приказом Минэнерго России от 01 апреля 2011 г. №110);

Уведомление о постановке на учет Российской организации в налоговом органе на территории Российской Федерации №489902 от 01.08.2007 г.

Целью проведения технологического и ценового аудита проекта инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» является подтверждение эффективности инвестиционных проектов по критериям экономической и технологической целесообразности, разработка предложений по повышению эффективности инвестиционных проектов, в том числе, оптимизация капитальных и операционных затрат, оптимизация технических решений и оптимизация сроков реализации инвестиционных проектов, а также снижения удельной стоимости строительства.



## **ВВЕДЕНИЕ**

Настоящий Отчет о проведении технологического и ценового аудита проекта инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» разработан в рамках выполнения положений Распоряжения Правительства РФ №2002-р от 23.09.2016 г. «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации» и Федерального Закона № 39-ФЗ от 25.02.1999 г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» с последующими изменениями и дополнениями и договором на оказание услуг.

Целью проведения технологического и ценового аудита проекта инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» является подтверждение эффективности инвестиционных проектов по критериям экономической и технологической целесообразности, разработка предложений по повышению эффективности инвестиционных проектов, в том числе, оптимизация капитальных и операционных затрат, оптимизация технических решений и оптимизация сроков реализации проектов, а также снижения удельной стоимости строительства.

Перечень основных нормативных правовых актов, являющихся основанием выполнения работ:

Указ Президента Российской Федерации №596 от 07.05.2012г. «О долгосрочной государственной экономической политике»;

Стратегия развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2013 года №511-р;

Постановление Правительства РФ №382 от 30.04.2013г. «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации»;

Распоряжение Правительства РФ №2002-р от 23.09.2016г. «О методических рекомендациях по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики РФ и (или) органами исполнительной власти субъектов РФ, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации»;

Приказ Минстроя России №49/пр от 17.02.2014 г. «Об утверждении формы заключения о проведении публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов и форма сводного заключения о проведении публичного технологического аудита инвестиционных проектов»;

Указ Губернатора Владимирской области №10 от 02.06.2009 г. «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Владимирской области до 2030 года».



## **1. АНАЛИЗ ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВОГО СТАТУСА И УСЛОВИЙ ХОЗЯЙСТВОВАНИЯ ОАО «ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ОАО «ВОЭК» является юридическим лицом, действующим на основании Устава, утвержденным общим собранием акционеров ОАО «ВОЭК» (протокол от 27 апреля 2012 года). Общество создано и действует в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом РФ от 29.12.1995 «Об акционерных обществах». Уставный капитал общества составляет 5000000 (пять миллионов) рублей.

Согласно свидетельству Министерства Российской Федерации по налогам и сборам (серия 33 № 000171342) о постановке на учет юридического лица в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ОАО «ВОЭК» с 7 декабря 2006 г. находится на учете в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы №10 по Владимирской области. ИНН 3329038170.

Согласно свидетельству Федеральной налоговой службы (серия 33 № 001417560) о государственной регистрации юридического лица дата государственной регистрации ОАО «ВОЭК» - 5 апреля 2006 года за основным государственным регистрационным номером (ОГРН) – 1063340018785.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

В соответствии с Уставом Общество может заниматься следующими видами услуг:

- Передача электроэнергии;
- Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- Распределение электроэнергии;
- Передача пара и горячей воды (тепловой энергии);
- Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;
- Распределение воды;
- Производство земляных работ;
- Строительство зданий и сооружений;
- Производство общестроительных работ;
- Производство штукатурных работ;
- Производство столярных и плотничных работ;
- Устройство покрытий полов и облицовка стен;
- Производство малярных и стекольных работ;
- Производство прочих отделочных и завершающих работ;
- Аренда строительных машин и оборудования с оператором;
- Другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством РФ.

Юридический адрес общества: 600015, РФ, г. Владимир, ул. Чайковского, дом 38б.

Фактический адрес общества: 600015, РФ, г. Владимир, ул. Чайковского, дом 38б.

Телефон: 8 (4922) 44-32-98

ОАО «ВОЭК» применяет общую систему налогообложения, т.е. уплачивает налог на прибыль, налог на добавленную стоимость, налог на имущество. Для осуществления регулируемого вида деятельности использует имущество, принадлежащее ему на правах аренды и собственности.

Инвестиционная деятельность ОАО «ВОЭК» является инструментом реализации стратегии и стратегических целей Общества, что обуславливает ее основную цель – оптимальное, своевременное и наиболее эффективное исполнение стратегических целей Общества. В качестве основных целей инвестиционной деятельности Общества выделяются развитие региональных распределительных электрических сетей, как части электроэнергетического комплекса Российской Федерации, обеспечение надежной и бесперебойной транспортировки электрической энергии до потребителей, экономически устойчивого и прибыльного функционирования Общества.

Основными целями и задачами инвестиционной деятельности Общества являются:

- повышение уровня качества и надёжности электроснабжения для конечных потребителей;
- сохранение тарифных источников инвестиций в обновление и развитие электросетевого хозяйства;
- повышение операционной и инвестиционной эффективности;
- рост компании, сопровождающийся созданием дополнительной стоимости как в электроэнергетике, так и на новых рынках;
- улучшение взаимодействия с потребителями, обществом и инвесторами.

В соответствии с обозначенными целями задачами инвестиционной деятельности Общества являются:

- Обновление оборудования, необходимого для достаточного, надежного, бесперебойного энергоснабжения потребителей;
- Модернизация и обновление основных фондов;
- Повышение безопасности работы оборудования, в т.ч. экологической;
- Введение новых мощностей в случае необходимости покрытия дефицита нагрузок или необходимости создания резерва мощности;
- Снижение производственных издержек, в т.ч. за счет повышения эффективности работы оборудования, применения более экономичных технических решений, снижения потерь;
- Обеспечение в полном объеме технологического присоединения;
- Повышение эффективности работы оборудования;
- Повышение капитализации Общества в долгосрочной перспективе;
- Исполнение социально-ориентированных проектов;
- Консолидация электросетевых активов;
- Достижение высокой загрузки вводимых мощностей и введение поэтапного строительства;
- Снижение удельной стоимости строительства за счёт внедрения типовых проектных (технических) решений, повышения прозрачности удельных затрат;
- Повышение качества реализации инвестиционных проектов.

Для достижения целей и выполнения поставленных задач ОАО «ВОЭК» разрабатывает долгосрочные инвестиционные программы, в которых закрепляются основные перспективные направления его развития.

## **2. ОСНОВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО ИНВЕСТИЦИОННЫМ ПРОЕКТАМ**

### **Оценка качества и полноты исходных данных, используемых в инвестиционных проектах**

В качестве исходных данных для аудита инвестиционных проектов ОАО «ВОЭК» предоставлен проект инвестиционной программы Открытого акционерного общества «Владимирская областная электросетевая компания» «Развитие электрических сетей Владимирской области на период 2018-2022 гг.».

Также, экспертами была использована «Стратегия социально-экономического развития Владимирской области до 2030 года», «Инвестиционная стратегия Владимирской области до 2020 года» и данные из открытых источников информации.

Вывод: Материалов, предоставленных Заказчиком для проведения технологического и ценового аудита (ТЦА), достаточно для проведения ТЦА, включающего, в том числе, проверку расчёта ориентировочной стоимости строительства при реализации проектов.

### **Существующее состояние инвестиционных проектов**

Проектом инвестиционной программы «Развитие электрических сетей Владимирской области на период 2018-2022 гг.» предполагается новое строительство трансформаторных подстанций, реконструкция кабельных и воздушных линий, реконструкция существующих трансформаторных подстанций и распределительных устройств.

По информации, представленной ОАО «ВОЭК», на сегодняшний день работы по представленным проектам инвестиционных программ не выполняются.

### **Анализ соответствия проектов, заложенных в инвестиционной программе ОАО «ВОЭК», стратегии развития электросетевого комплекса Владимирской области**

На основании анализа соответствия представленных исходных данных Стратегии социально-экономического развития Владимирской области до 2030 года эксперты отмечают:

Мощность новых КТП обусловлена величиной и характером электрической нагрузки;

Демонтаж КЛ в большинстве проектов не предполагается в связи с дороговизной;

Новые КЛ и ВЛ прокладываются по новым трассам, которые будут определены по результатам разработки проектов.

Вывод: Проект инвестиционной программы в полной мере соответствует Инвестиционной стратегии Владимирской области до 2020 года и Стратегии социально-экономического развития Владимирской области до 2030 года.

### **3. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ АУДИТ**

#### **3.1. Оценка обоснованности технических решений**

Проект инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» подготовлен в соответствии Федеральными законами от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Целью инвестиционной программы является повышение качества и надежности электроснабжения потребителей в соответствии с нормативными требованиями, развития системы электроснабжения муниципальных образований области. Мероприятия инвестиционных программ ОАО «ВОЭК» по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики согласованы с органами местного самоуправления, на территории которых планируется осуществить реализацию инвестиционных проектов.

Мероприятия инвестиционных программ ориентированы на развитие инфраструктуры объектов, обеспечивающих энергоснабжение г. Владимир, г. Суздаль, г. Судогда, г. Собинка, г. Юрьев-Польский, г. Петушки, г. Гусь-Хрустальный, г. Киржач, г. Ковров, г. Камешково, г. Кольчугино, а также рациональное использование энергетических ресурсов путем реконструкции и модернизации объектов электроснабжения.

В настоящий момент строительная часть ряда имеющихся подстанций и распределительных пунктов обветшала и представляет прямую угрозу обслуживающему персоналу и установленному в них оборудованию. В результате обследования распределительных пунктов выявлен большой износ оборудования ячеек РУ-6 кВ, а также нагревы контактных болтовых соединений. Электрическая часть трансформаторных подстанций также не отвечает современным требованиям и требует замены. Релейная защита и автоматика, установленная в распределительных пунктах, выпущена в 70-х годах XX века и не имеет элементной базы для ремонта и поддержания ее в работоспособном состоянии. Соответственно, это не может не сказаться на надежности электроснабжения потребителей и качестве отпущенной им электрической энергии.

Программы предусматривают строительство новых унифицированных комплектных трансформаторных подстанций (КТП) блочной конструкции со стенами из сэндвич-панелей. КТП изготавливаются и комплектуются оборудованием в заводских условиях, что позволяет получить на выходе объект с высокими технико-экономическими показателями.

*- Реконструкция кабельных линий электропередач.*

Необходимость реконструкции кабельных линий электропередач обусловлена тем, что силовые кабели с бумажно-масляной изоляцией отслужили установленные сроки эксплуатации. На отдельных участках

кабельных линий установлено предельное количество ремонтных муфт. Сечение кабельных линий на некоторых участках не обеспечивает необходимую пропускную способность и сдерживает дальнейшее подключение новых потребителей. Кроме этого возможна одновременная оптимизация существующей схемы электроснабжения в связи со строительством новых подстанций.

*- Строительство кабельных линий электропередач.*

В условиях плотной городской застройки кабельные линии являются единственным вариантом передачи и распределения электрической энергии на любом уровне напряжения. Строительство новых кабельных линий направлено на обеспечение электрической энергией вновь застраиваемых городских территорий и усиление существующей схемы электроснабжения потребителей

*- Реконструкция воздушных линий электропередач.*

Данные мероприятия связаны с заменой выработавших свой ресурс деревянных опор и неизолированных проводов на новые (использование железобетонных, металлических опор и самонесущего изолированного провода). Существующий провод по своему сечению не в состоянии передать всю необходимую мощность, что приводит к недопустимому падению напряжения у наиболее удаленных потребителей электрической энергии. Большое количество отказов в работе воздушных линий связано с падением опор ВЛ и вырыванием крюков изоляторов из-за ветхости существующих деревянных опор. К тому же, неизолированный провод ВЛ подвержен схлестам и, соответственно, коротким замыканиям с последующим отключением потребителей. Переход на железобетонные (металлические) опоры и изолированный провод большего сечения позволит снизить аварийность и повысить надежность и качество поставляемой потребителям электрической энергии. Кроме этого изолированный провод на ВЛ-0,4кВ уменьшает вероятность хищения, что вкупе с установкой системы АСКУЭ сводит коммерческие потери электрической энергии практически к нулю. Отсутствие несанкционированного отбора электроэнергии положительно отражается на качестве поставляемой потребителям электрической энергии.

В целом все указанные мероприятия направлены на улучшение технических и экономических характеристик (мощность, производительность, надежность, долговечность, экономичность, ремонтпригодность, условия обслуживания и безопасности и иные характеристики), улучшение качества электроснабжения и повышение надежности работы электрических сетей, а также позволят снизить потери в распределительных сетях 0,4 – 10 кВ Владимирской области.

В таблице 3.1.1. представлены общие сведения об инвестиционных проектах.

Таблица 3.1.1. - Общие сведения об инвестиционных проектах

№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технический и/или финансовый аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВЭСК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
<b>г. Владимир</b>															
1	Строительство КТП Патриаршие сады	ОАО «ВЭСК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 440,00	4 440,00	2 018	Прессбю Администрация г. Владимира об обеспечении электроснабжения по постоянной электрической схеме реконструируемого комплекса "Патриаршие сады"(учебный корпус, оранжерея, теплицы, здание конференц-зала) - письма №05-01/33 от 13.01.2017г., №187 от 31.01.2017г.
2	Строительство КЛ-6 кВ до КТП Патриаршие сады	ОАО «ВЭСК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 484,72	2 484,72	2 018	Прессбю Администрация г. Владимира об обеспечении электроснабжения по постоянной электрической схеме реконструируемого комплекса "Патриаршие сады"(учебный корпус, оранжерея, теплицы, здание конференц-зала) - письма №05-01/33 от 13.01.2017г., №187 от 31.01.2017г.
3	Реконструкция РУ-6кВ в ТП-23	ОАО «ВЭСК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 870,57	3 870,57	2 018	Обеспечение возможности подключения новых кабельных линий-6 кВ в ТП-23. Установка моноблоков
4	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-34	ОАО «ВЭСК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	17 760,00	17 760,00	2 018	Несоответствие схемы второй категории по надежности электроснабжения, отсутствие КЛ 6 кВ от второго независимого источника питания, обеспечение возможности подключения новых потребителей в районе ул. Фатянова
5	Строительство КЛ-10 кВ ПС "Районная" - РП-35	ОАО «ВЭСК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 660,00	6 660,00	2 018	Подключение потребителей в мкр. Сновный. Вероятно по постоянной схеме, обеспечение возможности подключения новых потребителей
6	Строительство КЛ-0,4 кВ от РП-8 до д.4 ул.Судовская	ОАО «ВЭСК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 110,00	1 110,00	2 018	100 % износ, конструктивные недостатки - нет нулевой жилы, наличие потребителей 2 категории (6 корпус ВЛГУ)
7	Реконструкция РП-20 ул. Зеленая, 25а	ОАО «ВЭСК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	13 320,00	13 320,00	2 018	Морально и физически устаревшее оборудование РУ 10 кВ КСО-285, применение электромеханических реле, ввод в эксплуатацию - 1994 г., отсутствие устройств телеуправления, телеизмерения, телеидентификации, наличие потребителей 3 категории надежности (питание КНС). Повышение надежности электроснабжения потребителей в мкр. Коммунар
8	Реконструкция РП-18 ул.Сokolova-Сokolena, д.23б	ОАО «ВЭСК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	14 985,00	14 985,00	2 018	Морально и физически устаревшее оборудование РУ 6 кВ КСО-272 с электромеханическими реле, ввод в эксплуатацию - 1990 г., отсутствие устройств телеуправления, телеизмерения, телеидентификации при удаленности объекта (питает жилой массив в районе ул. Сokolova-Сokolena, Безмясного, Куйбышева)
9	Строительство 2 КЛ 6 кВ РП 32-ТП 301	ОАО «ВЭСК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 550,00	5 550,00	2 018	Построение двух лучевой схемы распределительной сети для обеспечения надежного электроснабжения потребителей в исторической части города (1-й "Зарь"), нераспределение нагрузок с РП 5 (ПС Тракторная) на ПС Сожинко.
10	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП 201 - д. 42 по ул. Куйбышева	ОАО «ВЭСК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 665,00	1 665,00	2 018	Кабель проложен в 1984 году, 100% износ.
11	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	ОАО «ВЭСК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 660,00	6 660,00	2 018	Реконструкция и развитие электрической сети в исторической части г. Владимира с учетом создания туристических маршрутов, в соответствии с требованиями администрации. Предлагается построение двух лучевой схемы распределительной сети для обеспечения равномерной нагрузки секций шин на питающих центрах и РП. Строительство КЛ 6 кВ от РУ-6 кВ ТП-204 до места преграды в КЛ-6 кВ ТП-18 - ТП-377 для образования связи ТП-244 - ТП-377.
12	Разработка проектно-сметной документации	ОАО «ВЭСК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Проект	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирский филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 498,50	1 498,50	2 018	Выполнение проектных работ на объекты 2019 года (Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5), в связи с длительным процессом проектирования и согласования проектной документации



№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связи с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
13	Строительство новой КТП в районе ул.Красноармейская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 660,00	6 660,00	2 018	Здание трансформаторной подстанции № 11, Ячейка РВ -4шт, Щит 380/220, Трансформатор ТМ-250/6/0,4 кВ зав. № 51405. Перенос на новое место, перевод нагрузок, демонтаж старого здания. Существующая ТП построена в 1929 г. некапитальный вид Стенной керамики, износ 100%. Запланирован перенос КТП на новое место (согласовано с администрацией )
14	Строительство КЛ-6 кВ от ПС Семязино до новой РТП в районе Факела	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	29 564,85	29 564,85	2 018	Обеспечение возможности подключения новых потребителей в районе бывшего рынка "Факел". Перенос/распределение нагрузок с существующих РП-4 и РП-9. Повышение надежности электроснабжения прилегающей территории.
15	Строительство КЛ-6 кВ от ПС Семязино до новой РТП в п.РТС	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	34 092,80	34 092,80	2 021	Полное отсутствие защиты в мкр. РТС. Постоянные перебои в электроснабжении. Установка защиты и системы телемеханики. Обеспечение возможности подключения новых потребителей и оптимизация схемы электроснабжения существующих потребителей. Прокладка нового питающего фидера на РП в мкр. РТС. Замена существующей КЛ с ПС "Районная" ввиду нецелесообразности ее перекладки (из-за большой протяженности, завязка на новый центр питания)
16	Реконструкция ТП-13 ул. Горького, 5	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 550,00	5 550,00	2 018	Замена оборудования на ТП, осуществляющего питание больницы (ул. Горького)
17	Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	15 795,00	15 795,00	2 019	Морально и физически устаревшее оборудование РУ 6 кВ КСО-266 с электромагнитными реле, ввод в эксплуатацию - 1976 г., отсутствие устройств телеуправления, телеизмерения, телеиндикации, наличие потребителей 1 категории надежности. Повышение надежности электроснабжения.
18	Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	17 550,00	17 550,00	2 019	Морально и физически устаревшее оборудование РУ 6 кВ КСО-272, износ в условиях эксплуатации с повышенной влажностью, применение электромагнитных реле, ввод в эксплуатацию - 1988 г., отсутствие устройств телеуправления, телеизмерения, телеиндикации, наличие потребителей 1 категории надежности. Основной источник питания для здания администрации Владимирской области.
19	Строительство новой КТП в районе ул.Мира, д. 766	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 680,00	4 680,00	2 019	Существующая ТП построена в 1946 году, морально и физически изношенное оборудование РУ-0,4-6 кВ, взамен существующей ТП-40
20	Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	18 720,00	18 720,00	2 019	Приведение схемы к 2-й категории, прокладка нового питающего фидера для питания потребителей в районе ул. Горького, ул. Кирова. Повышение надежности электроснабжения.
21	Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 084,94	1 084,94	2 019	Построение двух лучевой схемы.
22	Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	15 795,00	15 795,00	2 019	Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные ВВТ-EL с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики - 18 ячеек. Построена в 1982г., является основным источником питания для ул. Комиссарова.
23	Строительство новой КТП в районе ул. Мира, д. 38г	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 680,00	4 680,00	2 019	Здание трансформаторной подстанции № 171, Трансформатор ТМ-180/6/0,4 кВ зав. № 5131, ТП построена в 1959 г., износ 100%.
24	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 276,00	3 276,00	2 019	Кабель проложен в 1968 г., 100% износ.
25	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балагурова	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 170,00	1 170,00	2 019	Кабель проложен в 1975 г., 100% износ.

№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
26	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 510,00	3 510,00	2 019	Реконструкция и развитие электрической сети в исторической части г. Владимира с учетом создания туристических маршрутов, в соответствии с требованиями администрации. Повышение надежности з.с. сетей, закрытая прокладка, обеспечивающая защиту от атмосферных воздействий (ветер, гроза, обледенение) измен существующих ВЛ-0,4 кВ
27	Разработка проектно-сметной документации	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Проект	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 579,50	1 579,50	2 019	Выполнение проектных работ на объекты 2020 года, в связи с длительным процессом проектирования и согласования проектной документации
28	Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дубровка, д.40г	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	17 385,00	17 385,00	2 020	Ввод в эксплуатацию-1988 г., износ оборудования составляет 100%. Необходима замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные ВВ/ТЕЛ с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики. Является основным источником питания для потребителей до ул. Заводского, пр-т. Ленина.
29	Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 36	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	20 130,00	20 130,00	2 020	Ввод в эксплуатацию-1992 г., замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные ВВ/ТЕЛ с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики - 22 ячейки. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
30	Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	16 470,00	16 470,00	2 020	Морально и физически устаревшее оборудование. РУ 6 кВ КСО-292 с электромеханическими реле, ввод в эксплуатацию - 1956 г., отсутствие устройств телеуправления, телемерения, телеанализации, наличие потребителей 1 категории надежности, уязвимость объекта. Замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные ВВ/ТЕЛ с заменой устройств РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики - 18 ячеек. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
31	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-306 -д. 195-6 по ул. Добросельская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	610,00	610,00	2 020	износ 100%, проложен в 1981 году
32	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-207 - д.д. 22, 24, 26 по пр. Ленина	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 440,00	2 440,00	2 020	износ 100%, проложен в 1984 году
33	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 11 по ул. Песочная	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	610,00	610,00	2 020	износ 100%, проложен в 1980 году
34	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 13 по ул. Песочная	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	610,00	610,00	2 020	износ 100%, проложен в 1980 году
35	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 15 по ул. Песочная	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	610,00	610,00	2 020	износ 100%, проложен в 1980 году
36	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 660,00	3 660,00	2 020	Повышение надежности з.с. сетей, закрытая прокладка, обеспечивающая защиту от атмосферных воздействий (ветер, гроза, обледенение) взамен существующих ВЛ-0,4 кВ
37	Разработка проектно-сметной документации	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Проект	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 647,00	1 647,00	2 020	Выполнение проектных работ на объекты 2021 года (Строительство КЛ 6 кВ ПС Районная - РП 9 ф. 654, КЛ от ПС "Семязино" до новой РТП в п.РТС), в связи с длительным процессом проектирования и согласования проектной документации.
38	Строительство КЛ 6 кВ ПС Районная - РП 9 пр-т Строителей, 24б	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	33 118,72	33 118,72	2 021	100% износ, ввод в эксплуатацию - 1981 г. Продолжение ИП 2016 г. Ф. 654

№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
39	Реконструкция ТП-211 шоссе Судогодское, д. 29г	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 880,00	2 880,00	2 021	Замена оборудования РУ 10 кВ КСО-366, отсутствие релейных защит и автоматики при магистральной схеме, отсутствие устройств телеуправления, телеизмерения, наличие потребителей 1 категории надежности, удаленность объекта (замена выключателей нагрузок 6 кВ на моноблочные ячейки с вакуумными выключателями с устройством РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики - 8 ячеек). Обеспечение надежного электроснабжения потребителей в мкр. Коммунар.
40	Строительство новой КТП в районе ул. Асаткина, д. 20а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 400,00	6 400,00	2 021	ТП построена в 1956 году, морально и физически изношенное оборудование РУ-0,4-6 кВ, взамен существующей ТП-498
41	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-326 - д. 37 по ул. Комиссарова	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 920,00	1 920,00	2 021	100% износ, проложен в 1985 году
42	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-205 - д. 141-г по ул. Лакина	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	896,00	896,00	2 021	100% износ, проложен в 1978 году
43	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-205 - д. 147-г по ул. Лакина	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	896,00	896,00	2 021	100% износ, проложен в 1978 году
44	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 840,00	3 840,00	2 021	Реконструкция и развитие электрической сети в исторической части г. Владимира с учетом создания туристических маршрутов, в соответствии с требованиями администрации. Повышение надежности эл. сетей, закрытая прокладка, обеспечивающая защиту от атмосферных воздействий (ветер, грозы, обледенение) взамен существующих ВЛ-0,4 кВ
45	Разработка проектно-сметной документации	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Проект	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 728,00	1 728,00	2 021	Выполнение проектных работ на объекты 2022 года: 1 КЛ 6 кВ ПС Тракторная - РП 8 ф. 658, КЛ 10 кВ ПС Ладога - РП 20 ф. 1007), в связи с длительным процессом проектирования и согласования проектной документации
46	Строительство новой ТП в районе пр-т Ленина, 44	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 220,00	2 220,00	2 018	взамен ТП-7
47	Реконструкция РП-19 ул. Благотворная, 3а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	18 952,50	18 952,50	2 022	1992г. замена масляных выключателей 6 кВ на вакуумные ВМПТ с замковой системой РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики - 19 ячеек
48	Реконструкция ТП-604 мкр-п Юрьевец, ул.Михалькова, 1г	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	13 300,00	13 300,00	2 022	Отсутствие релейных защит и автоматики при разветвленной радиальной схеме, отсутствие устройств телеуправления, телеизмерения, удаленность объекта (замена выключателей нагрузок 6 кВ на моноблочные ячейки с вакуумными выключателями с устройством РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики - 12 ячеек). Повышение надежности электроснабжения существующих потребителей в мкр. Юрьевец, ул. Институтский городок, ул. Михалькова
49	Строительство РТП в районе ул. Б. Нижегородская, д.66а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	21 280,00	21 280,00	2 022	Оборудование РУ 6 кВ производства ГДР, отсутствие ЗИП, низкие эксплуатационные качества, отсутствие релейных защит и автоматики при разветвленной радиальной схеме, отсутствие устройств телеуправления, телеизмерения, наличие потребителей 1 категории надежности, удаленность объекта (замена выключателей нагрузок 6 кВ на моноблочные ячейки с вакуумными выключателями с устройством РЗА на микропроцессорной базе, монтаж и наладка систем телемеханики - 14 ячеек). Повышение надежности электроснабжения существующих потребителей в районе п. Фрунзе. взамен ТП-1
50	Строительство новой КТП в районе ул. 850-летия, д. 7а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	9 310,00	9 310,00	2 022	ТП построена в 1956 году, морально и физически изношенное оборудование РУ-0,4-6 кВ, взамен существующей ТП-497

№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
51	Строительство новой КТП в районе просп. Ленина, д. 1	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	13 300,00	13 300,00	2 022	ТП построена в 1967, оборудование изношено (вынос из здания Владимирской областной филармонии), взамен существующей ТП-10
52	Строительство КЛ 6 кВ ПС Тракторная - РП 8 ул. Горького, 79а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	13 300,00	13 300,00	2 022	100% износ, ввод в эксплуатацию - 1953 г. ф. 658
53	Строительство КЛ 10 кВ ПС Ладога - РП 20 ул. Зеленая, 25а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 985,00	5 985,00	2 022	Износ, ввод в эксплуатацию - 1984 г., конструктивные недостатки, ф. 1007
54	Строительство новой КТП в районе ул. Горького, д. 34а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	9 975,00	9 975,00	2 022	построена в 1956 году, морально и физически изношенное оборудование РУ-0,4-6 кВ, взамен существующей ТП-500
55	Строительство новой КТП в районе ул. Октябрьский проспект, д. 116	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	построена в 1954 году, морально и физически изношенное оборудование РУ-0,4-6 кВ, взамен существующей ТП-107
56	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-329 - д. 191-а по ул. Добросельская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 330,00	1 330,00	2 022	износ 100%, КЛ проложена в 1974 году
57	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-243 - д.д. 133-а, 137 по ул. Лавина	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	931,00	931,00	2 022	износ 100%, КЛ проложена в 1982 году
58	Реконструкция и строительство электрических сетей в исторической ядре	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Реконструкция	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 990,00	3 990,00	2 022	Реконструкция и развитие электрической сети в исторической части г. Владимира с учетом создания туристических маршрутов, в соответствии с требованиями администрации. Повышение надежности за. сетей, закрытая прокладка, обеспечивающая защиту от атмосферных воздействий (ветер, град, обледенение) взамен существующих ВЛ-0,4 кВ
59	Разработка проектно-сметной документации	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Проект	Владимирская область	Владимир	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 795,50	1 795,50	2 022	Разработка ПСД на объекты 2023 года
г. Суздаль															
60	Строительство КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-18	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	7 215,00	7 215,00	2 018	Износ, старение изоляции. Необходимость повышения уровня надежности электроснабжения (снижение аварийности)
61	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	7 605,00	7 605,00	2 019	Износ, старение изоляции. Необходимость повышения уровня надежности электроснабжения (снижение аварийности)
62	Строительство КЛ-10кВ от РП-2 до места врезки в КЛ-10кВ Ф. 107	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 281,00	1 281,00	2 020	Износ, старение изоляции. Необходимость повышения уровня надежности электроснабжения (снижение аварийности)
63	Реконструкция РП-2 (установка вакуумного выключателя в РУ-10кВ)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 220,00	1 220,00	2 020	Повышение надежности электроснабжения потребителей
64	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Лун А)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 429,40	6 429,40	2 020	Износ, старение изоляции. Необходимость повышения уровня надежности электроснабжения (снижение аварийности)
65	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-24	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	7 552,00	7 552,00	2 021	Морально устаревшая, физически изношенная, не соответствует требованиям безопасности



№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводящее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
66	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-4 до ТП-16	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 620,80	4 620,80	2 021	Износ, старение изоляции. Необходимость повышения уровня надежности электроснабжения (снижение аварийности)
67	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Луч Б)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	7 009,10	7 009,10	2 022	Износ, старение изоляции. Необходимость повышения уровня надежности электроснабжения (снижение аварийности)
68	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-6 до ТП-36	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 123,00	4 123,00	2 022	Износ, старение изоляции. Необходимость повышения уровня надежности электроснабжения (снижение аварийности)
г. Суздаль															
69	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-39 до ТП-29	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 125,76	2 125,76	2 018	обеспечение надежности эл. снабжения микрорайона ул. Гагарина г. Суздаль
70	Строительство новой КТП взамен КТП-250 №39 ул. Гагарина	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 330,00	3 330,00	2 018	обеспечение надежности эл. снабжения м-на ул. Гагарина. КТП 10/0,4 кВ, с двумя вводами 10кВ. (воздушн. и кабельный), 400 ВВ, с ПКУ-10 кВ со стороны кабельного ввода.
71	Строительство КЛ-10 кВ Ф-152 от ПС "Суздаль" до ТП-28	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 807,19	2 807,19	2 018	обеспечение надежности эл. снабжения социальнозначимых объектов г. Суздаль
72	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-21 до новой КТП ул. Ошарина	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 126,21	2 126,21	2 018	развитие г. Суздаль
73	Строительство новой КТП 10/0,4 кВ ул.Ошарина	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 221,00	1 221,00	2 018	развитие г. Суздаль, КТП 10/0,4 кВ, 250 кВА., с двумя воздушными вводами 10 кВ, и воздушным выводом 0,4 кВ.
74	Строительство ВЛЗ-10 кВ от новой КТП ул.Ошарина до ТП-11	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 543,79	3 543,79	2 018	развитие г. Суздаль
75	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-1001 ПС Андреево п. Тюрьмовка	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 602,90	5 602,90	2 019	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
76	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Андреево на участке от ТП-9 до ТП-13 п. Андреево	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 988,30	2 988,30	2 019	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
77	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 637,42	1 637,42	2 019	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
78	Строительство ВЛ-10 кВ от ТП-29 до ТП-26	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 735,34	3 735,34	2 019	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
79	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-28 до ТП-19	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 465,78	2 465,78	2 019	обеспечение надежности эл. снабжения социальнозначимых объектов г. Суздаль
80	Строительство КЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Барани, п. Вяткино	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 113,84	4 113,84	2 020	обеспечение надежности эл. снабжения социальнозначимых объектов п. Вяткино
81	Строительство ВЛЗ-10 кВ Ф-1003 от ТП-6 до ТП-3 п. Воронского	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Суздаль	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 894,97	3 894,97	2 020	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь

№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
82	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Сузугда	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 731,82	2 731,82	2 020	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
83	Строительство ВЛН-0,4 кВ ТП-5 п.Андреево	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Сузугда	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 582,59	3 582,59	2 021	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
84	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-20 п.Тормерова	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Сузугда	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 507,90	2 507,90	2 021	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
85	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-21 п.Тормерова	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Сузугда	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 657,28	4 657,28	2 021	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
86	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-1 п.Коньево	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Сузугда	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 373,95	5 373,95	2 021	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
87	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-39	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Сузугда	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 583,87	5 583,87	2 022	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
88	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-30	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Сузугда	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 467,07	4 467,07	2 022	улучшение качества электроснабжения потребителей, снижение потерь
г. Собинка															
89	Строительство КЛ-6кВ от п/с «АТО» до ТП № 1 ул. Комсомольская, п. Старово	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Собинка	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 440,00	4 440,00	2 018	Улучшение электроснабжения многоквартирных жилых домов заводского района
90	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Ленина	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Собинка	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 440,00	4 440,00	2 018	Строительство электрических сетей для энергоснабжения многоквартирных жилых домов и ИЖС для многодетных семей
91	Строительство новой КТП ул. Ленина	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Собинка	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 220,00	2 220,00	2 018	Строительство электрических сетей для энергоснабжения многоквартирных жилых домов и ИЖС для многодетных семей
92	Строительство нового РП взамен РП-2 10кВ ул. Мира, ул. К. Маркса г. Лахисы	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Собинка	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	17 080,00	17 080,00	2 020	Морально и физически устарел, 1968 года выпуска. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
93	Строительство РП-1 10кВ ул.Парковая	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Собинка	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	17 920,00	17 920,00	2 021	Морально и физически устарел, 1968 года выпуска. Повышение надежности электроснабжения потребителей.
94	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Песчаная-Пржевальского	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	новое строительство	Владимирская область	Собинка	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 793,00	2 793,00	2 022	Строительство электрических сетей для энергоснабжения многоквартирных жилых домов и ИЖС, строительство объектов городской инфраструктуры
95	Строительство новой КТП ул. Песчаная-Пржевальского	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	новое строительство	Владимирская область	Собинка	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	Строительство электрических сетей для энергоснабжения многоквартирных жилых домов и ИЖС, строительство объектов городской инфраструктуры
г. Юрьев-Польский															
96	Строительство новой КТП в районе ул.Перфильева - ул.Связистов	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Юрьев-Польский	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 440,00	4 440,00	2 018	Строительство новой КТП для электроснабжения участков многодетных семей





№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связи с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводящее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО "ВОЭК")	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
113	Строительство новой КТП ул.Трудовая	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 440,00	2 440,00	2 020	Повышение надежности энергоснабжения.
114	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Трудовая	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 841,36	5 841,36	2 020	Усиление схемы ВЛ 10кВ. Обращение районной администрации, МУП Воложанин, Администрация города
115	Строительство новой КТП ул.Карова	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 560,00	2 560,00	2 021	Повышение надежности энергоснабжения.
116	Строительство ВЛЗ 10кВ от ф.7 опоры №5 до ТП-35	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 537,22	6 537,22	2 021	Повышение надежности энергоснабжения.
117	Строительство новой КТП ул. Былинная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 560,00	2 560,00	2 021	Повышение надежности и качества энергоснабжения.
118	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Былинная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 429,76	1 429,76	2 021	Повышение надежности и качества энергоснабжения.
119	Строительство ВЛ-0,4кВ ф. ул. Советская площадь	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 581,44	3 581,44	2 021	Повышение надежности и качества энергоснабжения. Снижение потерь.
120	Строительство новой КТП взамен ТП-5, п. Горюхино	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	Повышение надежности и качества энергоснабжения.
121	Реконструкция ТП-11 ул. Лесная, 5б (оборудование и стр.часть)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Петушки	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	Повышение надежности и качества энергоснабжения.
<b>г. Гусь-Хрустальный</b>															
122	Строительство КЛ-6 кВ от ТП-1 до ТП-2	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 904,87	2 904,87	2 018	Повышение надежности и качества энергоснабжения.
123	Строительство ВЛЗ-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20)	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	11 161,82	11 161,82	2 018	Повышение надежности и качества энергоснабжения.
124	Строительство ВЛ-0,4кВ (СИП) от ТП-104 ул. Курловская	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	894,83	894,83	2 018	Повышение надежности и качества энергоснабжения.
125	Строительство новой КТП ул. Транспортная-Фредренная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	8 739,81	8 739,81	2 019	Обеспечение возможности подключения новых домов
126	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Стекловолокно" до новой КТП ул. Транспортная-Фредренная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	7 772,76	7 772,76	2 019	Письмо Администрации Муниципального образования г. Гусь-Хрустальный №1283/01-03 от 23.03.2016 г. "План развития города". Обеспечение возможности подключения новых домов
127	Строительство КЛ-6 кВ (прека) от КЛ-6 кВ ПС "Стекловолокно" ТП-78 до новой КТП ул. Транспортная-Фредренная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 089,90	2 089,90	2 019	
128	Строительство ВЛН-0,4 кВ от новой КТП ул.Транспортная -Фредренная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 910,49	4 910,49	2 019	



№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
129	Реконструкция РП-1, ул. Калинина, 20	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	24 950,54	24 950,54	2 020	Повышение надежности энергоснабжения.
130	Строительство РТП в п. Гусевский	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	15 297,36	15 297,36	2 021	Повышение надежности энергоснабжения.
131	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-124 до ул. Садовая пос. Гусевский	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 721,34	3 721,34	2 022	Письмо Администрации Муниципального образования г. Гусь-Хрустальный №1283-01-03 от 23.03.2016 г. "План развития города"
132	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-38 по ул. Крымская-Красносельская	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 721,34	3 721,34	2 022	
133	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП-2 по ул. Старых Большевиков-Тамбовская	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 721,34	3 721,34	2 022	
134	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-61 до ТП-35	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 765,81	1 765,81	2 022	Повышение надежности энергоснабжения.
135	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-118 до ТП-60	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Гусь-Хрустальный	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 708,83	4 708,83	2 022	Повышение надежности энергоснабжения.
г. Киржач															
136	Строительство новой КТП на пересечении улиц Добровольского-Вокзальная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 220,00	2 220,00	2 018	Обеспечение возможности подключения новых потребителей. Улучшение качества электроснабжения.
137	Строительство ВЛЗ-10 кВ от РП-21 ул. Привокзальная до новой КТП на пересечении улиц Добровольского-Вокзальная	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 073,14	3 073,14	2 018	Обеспечение возможности подключения новых потребителей. Улучшение качества электроснабжения.
138	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-1 до ТП-41 ул. Ленинградская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 240,09	1 240,09	2 018	Повышение надежности эл. Снаб. Центральной части города
139	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП "Промтерритория" по ул. Западная, Строителей, Пионерская, Комсомольская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 009,60	5 009,60	2 018	Повышение надежности, уменьшение потерь, повышение качества электроснабжения потребителей
140	Строительство двухфазной ВЛЗ-10кВ от ТП-1 до ВЛЗ-10кВ ул. Чехова фидер №1 (1-я ветвь от ВЛ-10 на ТП-1, 2-я ветвь от ТП-1 до ТП-38)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 834,30	2 834,30	2 018	повышение надежности схемы электроснабжения
141	Реконструкция ТП-1 (установка двух дополнительных камер КСО с вакуумными выключателями (отходящие линии на ТП-38, ТП-6))	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 220,00	2 220,00	2 018	Повышение надежности схемы электроснабжения
142	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 129,91	2 129,91	2 019	Повышение надежности, уменьшение потерь, повышение качества электроснабжения потребителей
143	Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	8 874,63	8 874,63	2 019	Повышение надежности, уменьшение потерь, повышение качества электроснабжения потребителей

№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводящее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
144	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛЗ-10кВ фидер №11	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	373,46	373,46	2 019	Повышение надежности энергоснабжения, обеспечение категорийности ТП-55
145	Строительство КЛЗ-10кВ от ТП-32 до ТП-38	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 232,89	1 232,89	2 019	Повышение надежности энергоснабжения, обеспечение категорийности ТП-38
146	Строительство новой двухтрансформаторной подстанции вместо ТП-30, улица Первомайская (в том числе один вакуумный выключатель ввода фидера №11 с ТП-12)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 100,00	6 100,00	2 020	Повышение надежности схемы электроснабжения
147	Реконструкция ТП-31 (Установка дополнительной камеры КСО с ВНА-630 в РУ-10кВ ТП-31 (ввод от новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ))	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	366,00	366,00	2 020	Повышение надежности схемы электроснабжения
148	Установка дополнительных камер КСО с вакуумными выключателями в РУ-10кВ ТП-14 (отходящие линии на ТП-12, ТП-35)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 440,00	2 440,00	2 020	Повышение надежности схемы электроснабжения
149	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-30 (фидер №2 РТП-11) до ТП-19 по улице Морозовская-Гастелло	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 655,74	2 655,74	2 021	Повышение надежности схемы электроснабжения
150	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-19 до ТП-36 (фидер №2 РТП-11) по улице Гастелло-Морозовская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 778,32	2 778,32	2 021	Повышение надежности схемы электроснабжения
151	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-53 до ТП-26 по улице Владимирская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	3 472,90	3 472,90	2 021	Повышение надежности схемы электроснабжения, обеспечение категорийности ТП-53, ТП-26
152	Строительство новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	Обеспечение возможности подключения новых потребителей (многоквартирные дома)
153	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-30 до новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 910,41	1 910,41	2 022	Обеспечение возможности подключения новых потребителей (многоквартирные дома)
154	Строительство ВЛЗ-10кВ от новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская до ТП-31 улица Сосновая	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 334,95	2 334,95	2 022	Обеспечение возможности подключения новых потребителей (многоквартирные дома)
155	Реконструкция ТП-6 (Секционирование РУ-10кВ в ТП-6 (установка моноблока Eaton))	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 660,00	2 660,00	2 022	Повышение надежности схемы электроснабжения, обеспечение категорийности ТП-6
156	Реконструкция ТП-19 (Секционирование РУ-10кВ в ТП-19 (установка моноблока Eaton))	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Киржач	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 660,00	2 660,00	2 022	Повышение надежности схемы электроснабжения, обеспечение категорийности ТП-19
г. Ковров															
157	Строительство ВЛЗ-0,4кВ от ТП-22 ул.Володарского-Челюскинцев	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 276,50	1 276,50	2 018	Повышение надежности и качества энергоснабжения, снижение потерь
158	Строительство новой РТП взамен РП-3 (6 кВ) Молокомбинат с ТП-119 и ТП120	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЗА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	16 650,00	16 650,00	2 018	Повышение надежности и качества энергоснабжения, снижение потерь





№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
175	Строительство нового РТП взамен РТП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 РТП-2 ул. Калинина, 21-а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	23 040,00	23 040,00	2 021	Повышение надежности энергоснабжения
176	Реконструкция РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	15 360,00	15 360,00	2 021	Повышение надежности энергоснабжения
177	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 РТП1 - ТП-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 064,00	1 064,00	2 022	Повышение надежности энергоснабжения
178	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 РТП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Слобода	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 921,00	4 921,00	2 022	Повышение надежности энергоснабжения
179	Реконструкция РП-5 ул. Муромская	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 985,00	5 985,00	2 022	Повышение надежности энергоснабжения
180	Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбышева, д.8	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 650,00	6 650,00	2 022	Повышение надежности энергоснабжения
181	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсомольская-Станиславского	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	997,50	997,50	2 022	Повышение надежности энергоснабжения
182	Реконструкция РП-8 ул. Волго-Донская с ТП-125 РП-8 (присройка к ТП-125) ЖКО	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	9 044,00	9 044,00	2 022	Повышение надежности энергоснабжения
183	Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Кирюшка 18 а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Ковров	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	Повышение надежности энергоснабжения
г. Камешково															
184	Реконструкция ТП-1 ул.Школьная, д. 10 а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 775,00	2 775,00	2 018	Изношенность оборудования, отсутствие комплектующих для ремонта ячеек, расширение схемы РУ 10 кВ. Установка 3 линейных, 2 трансформаторных и секционной ячейки. Дополнительная ячейка необходима для подключения КЛ с ТП-22. Строительная часть
185	Реконструкция ТП-38 ул. Гоголя, д. 2 а (двор МОУ СОШ №1)	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 775,00	2 775,00	2 018	Изношенность оборудования, отсутствие комплектующих для ремонта ячеек, расширение схемы РУ 10 кВ. Установка 3 линейных, 2 трансформаторных и секционной ячейки. Дополнительная ячейка необходима для подключения КЛ с ТП-22. Строительная часть
186	Строительство новой КЛ-10 кВ от ТП-38 до ТП-22	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 807,19	2 807,19	2 018	Уход от тупика на ТП-22
187	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-1 на ТП-23	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 871,46	1 871,46	2 018	Крайняя изношенность существующей кабельной линии
188	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 680,00	4 680,00	2 019	Крайняя изношенность существующей ТП22, установка новой КТП проходного типа
189	Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	7 890,48	7 890,48	2 019	Новое строительство в целях обеспечения надежности электроснабжения потребителей

№ п/п	Наименование проекта	Наименование организации заявителя	Дочернее/зависимое общество либо филиал, реализующий проект	Принадлежность к группе проектов, связь с другими проектами	Категория/подкатегория проекта	Тип проекта	Субъект(ы) Российской Федерации, в которых реализуется проект	Муниципальные образования, на территории которых реализуется проект	Экспертная организация/физическое лицо, проводившее технологический и ценовой аудит	Наличие/отсутствие проектной документации	Источник финансирования инвестиционного проекта	Объем финансирования инвестиционного проекта (по расчету ОАО «ВОЭК»)	Объем финансирования инвестиционного проекта за счет собственных средств	Период ввода	Обоснование экономической целесообразности реализации инвестиционного проекта
190	Строительство новой КТП взамен ТП-4 ул. Ногина, д. 18 а	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 880,00	4 880,00	2 020	Крайняя изношенность существующей ТП4, расширение схемы РУ 10 кВ
191	Строительство КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" до ТП-21	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	4 855,68	4 855,68	2 021	Крайняя изношенность существующей кабельной линии
192	Строительство новой КТП и сетей в п.Фрунзе	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 400,00	6 400,00	2 021	Электроснабжение п.Фрунзе осуществляется от частной трансформаторной подстанции, расположенной на территории завода, что усложняет обслуживание сетей 0,4 кВ
193	Реконструкция ПС "КаМЗ"	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	ПС "КаМЗ" расположена на территории завода "КаМЗ" с пропускным режимом, что усложняет обслуживание ПС "КаМЗ"
194	Строительство сетей и новой КТП ул.1го Мая	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 650,00	6 650,00	2 022	Новое строительство связанное с увеличением нагрузок на существующие сети и удаленностью потребителей от центра электроснабжения
195	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-20	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Камешково	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	5 320,00	5 320,00	2 022	Крайняя изношенность существующей ТП20, расширение схемы РУ 10 кВ
г. Кольчугино															
196	Строительство 2КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Кольчугино	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	36 075,00	36 075,00	2 018	Повышение надежности электроснабжения потребителей мкр. №1 и ул. Луговая г. Кольчугино, устранение дефицита электрической мощности мкр. №1
197	Реконструкция ЦРП-3	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Реконструкция	Владимирская область	Кольчугино	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	6 660,00	6 660,00	2 018	Повышение надежности электроснабжения потребителей мкр. №1 и ул. Луговая г. Кольчугино, устранение дефицита электрической мощности мкр. №1
198	Строительство нового РТП в районе ТП-67	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Кольчугино	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	19 305,00	19 305,00	2 019	Повышение надежности электроснабжения потребителей мкр. №1 и ул. Луговая г. Кольчугино, устранение дефицита электрической мощности мкр. №1
199	Строительство 2-х КЛ-6 кВ: ПС "Кольчугино" - новое РТП в районе ТП 67	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Кольчугино	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	59 085,00	59 085,00	2 019	Повышение надежности электроснабжения потребителей мкр. №1 и ул. Луговая г. Кольчугино, устранение дефицита электрической мощности мкр. №1
200	Строительство новой КТП в р-не ул. Сиреневая-Ольховая	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Кольчугино	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 830,00	1 830,00	2 020	Развитие территории (индивидуальное жилищное строительство)
201	Строительство КЛ-6 кВ до новой ТП в р-не ул. Сиреневая-Ольховая (от места врезки в КЛ-6 кВ: "ТП 47 - ТП 77")	ОАО «ВОЭК»	-	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	Инвестиционные проекты, предусмотренные схемой и программой развития субъекта Российской Федерации	Новое строительство	Владимирская область	Кольчугино	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	2 440,00	2 440,00	2 020	Развитие территории (индивидуальное жилищное строительство)
202	Строительство: 2-х КЛ-10 кВ от места врезки в КЛ-10 кВ: "ПЭС-110/10 кВ Бавлены - ЦРП ЗАО БЗЗ"	ОАО «ВОЭК»	-	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	Новое строительство	Владимирская область	Кольчугино	ФГБУ "РЭА" Минэнерго России Владимирской филиал	Отсутствует	Тариф на передачу электроэнергии	1 280,00	1 280,00	2 021	Повышение надежности электроснабжения п. Бавлены, уход от сетей ЗАО "БЗЗ"

Эксперты отмечают:

- В представленных материалах не предоставлены технические задания на разработку проектов по мероприятиям;
- Нет данных о точном месте расположения реконструируемых и модернизируемых объектов системы электроснабжения в историческом ядре г. Владимир, обеспечивающих однозначную их идентификацию;
- Нет точных данных о марке устанавливаемого оборудования;
- Ввиду отсутствия утвержденной программы и ПСД, отсутствуют сметные расчеты стоимости строительства и реконструкции;
- При определении объема финансирования мероприятий проектов инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» скорректированы индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений):

Наименование программы	2018	2019	2020	2021	2022
Проект инвестиционной программы ОАО «ВОЭК»	5,4	5,4	4,3	4,9	3,9
Прогноз социально-экономического развития от 24.11.2016	4,4	4,6	4,6	4,6	4,6

- В проекте инвестиционной программы перепроверены данные о количестве прокладываемых цепей кабельных и воздушных линий электропередач;
- Реконструкция и строительство новых КТП согласно представленной дополнительно технической документации предполагают перезаводы кабельных и воздушных линий, однако в проекте инвестиционной программы в наименованиях проектов это не нашло отражения;
- По ряду проектов некорректно отражена протяженность участков сетей:

Наименование мероприятия	Протяженность в проекте инвестиционной программы	Протяженность в технической документации
Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Ленина (г. Собинка)	1,25	1,6
Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Трудовая (г. Петушки)	1,5	2
Строительство ВЛЗ 10кВ от ф.7 опора №5 до ТП-35	1,6	1,9
Строительство ВЛЗ-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20) (г. Гусь-Хрустальный)	3	4
Строительство ВЛЗ-10 кВ от новой КТП ул.Ошмарина до ТП-11 (г. Судогда)	1	1,1
Строительство ВЛ-10 кВ Ф-1001 ПС Андреево п. Тюрмеровка (г. Судогда)	1,5	2,109
Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул.Вокзальная (г. Петушки)	1	1,1
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от новой КТП, ул.Транспортная – Фрезерная (г. Гусь-Хрустальный)	1,5	1,7

Наименование мероприятия	Протяженность в проекте инвестиционной программы	Протяженность в технической документации
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-124 до ул. Садовая пос. Гусевский (г. Гусь-Хрустальный)	1	1,2
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-38 по ул. Крымская-Красносельская (г. Гусь-Хрустальный)	1	1,2
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2 по ул. Старых Большевиков-Тамбовская (г. Гусь-Хрустальный)	1	1,15
Строительство ВЛЗ-10 кВ от РП-21 ул. Привокзальная до новой КТП на пересечении улиц Добровольского- Вокзальная (г. Киржач)	0,8	0,9
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября (г. Киржач)	0,6	0,7
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная, Озерная, 60 лет Октября (г. Киржач)	2,5	2,2
Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-53 до ТП-26 по улице Владимирская (г. Киржач)	0,85	0,9

Эксперты рекомендуют:

1. Разработать технические задания на разработку проектов по инвестиционным мероприятиям;
2. Обосновать выбор устанавливаемого оборудования (в рамках разработки проектной документации);
3. Обосновать выбор трассировки кабельных и воздушных линий (в рамках разработки проектной документации);
4. Указать точное место расположения реконструируемых и модернизируемых объектов системы электроснабжения в историческом ядре г. Владимир, обеспечивающих однозначную их идентификацию;
5. Осуществить расчет стоимости на основании действующей нормативной сметной базы (в рамках разработки проектной документации) с учетом прогноза индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал (капитальных вложений).

Вывод:

С учетом представленных выше замечаний эксперты подтверждают обоснованность и достаточность принятых технических решений.

### **Возможности для оптимизации принятых технических решений**

В объеме предоставленных для аудита материалов, экспертами возможности для оптимизации инвестиционных проектов не выявлены. Оптимизирующие предложения могут быть даны при рассмотрении проектной документации на II стадии проведения технологического и ценового аудита «Проектирование», с учетом статуса проектов на момент проведения аудита.

### **Основные выводы о целесообразности реализации инвестиционных проектов, эффективности технических и технологических решений**

На основании проведенного технологического аудита эксперты считают, что:

- Целесообразность реализации инвестиционной программы обоснована необходимостью обеспечения надежности электроснабжения г. Владимир, г. Суздаль, г. Судогда, г. Собинка, г. Юрьев-Польский, г. Петушки, г. Гусь-Хрустальный, г. Киржач, г. Ковров, г. Камешково, г. Кольчугино. Технические решения, заложенные в стоимость, являются эффективными.

- Применяемые технические решения и типовые схемы подключения к электрической сети ОАО «ВОЭК» соответствуют технической политике предприятия и действующим нормативно-техническим и отраслевым рекомендациям.

- Исполнитель не усматривает ограничений на используемые в проектах технологии. Для реализации инвестиционных проектов, не требуется получения специальных разрешений и лицензий от надзорных органов, так как используемые технологии являются типовыми.

- При выполнении данного этапа инвестиционного процесса используются материалы, выполненные квалифицированными специалистами технических и экономических служб ОАО «ВОЭК». В дальнейшем, при реализации всего цикла инвестиционных проектов, должны быть использованы организации по проведению изыскательских работ, а также строительно-монтажные организации. Дополнительных высококвалифицированных специалистов для реализации инвестиционных проектов не требуется.

- Экспертами не выявлена необходимость использования специализированного или специфического оборудования, без которого реализация ИП не возможна.

### **Технологические риски**

При реализации инвестиционных проектов возможны следующие технологические риски:

- Риск не достижения плановых технических параметров инвестиционного проекта. Риски не достижения плановых технических параметров экспертами не выявлены.

- Риск увеличения сроков реализации проектов.

- Риски неплатежей за услуги по передаче электрической энергии со стороны филиала «Владимирэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья»

В связи с тем, что в проекте инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» предполагает срок ввода объекта в период с 2018 по 2022 гг., однако под часть проектов не выделены земельные участки, данный риск можно считать высоким.



**Определение целевых показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

Реализация проектов инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» по строительству кабельных линий электропередач 0,4 кВ. позволит снизить потери электроэнергии при передаче по распределительным сетям на 11942 кВт.ч., по строительству воздушных линий электропередач 0,4 кВ. – на 33213 кВт.ч.

Расчет технических потерь электроэнергии выполнен в программном комплексе РТП 3, на основании приказа Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. №326 «Об организации в Министерстве энергетики российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям».

Реконструкция и строительство ТП, КТП предполагает установку современных трансформаторов ТМГ, особенностью которых является то, что магнитопровод трансформаторов изготавливается по самой прогрессивной технологии с использованием качественной стали (марка Э3409, Э3410, Э3411). Современные материалы и технология изготовления приводит к уменьшению потерь холостого хода трансформатора. Реконструкция и строительство ТП, КТП позволят снизить потери холостого хода в трансформаторах на 278005 кВт.ч.

Результаты расчета величины снижения потерь электроэнергии от реализации мероприятий инвестиционных программ представлены в таблице:

№ п/п	Группа проектов	Экономия электроэнергии, кВт.ч.
1	Реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов	278005
2	Строительство КЛ 0,4кВ взамен существующих	11942
3	Строительство ВЛ 0,4кВ взамен существующих	33213
	Итого	323160

#### 4. ЦЕНОВОЙ АУДИТ

##### Анализ затрат на реализацию инвестиционных проектов

*Экспертная оценка затрат на реализацию проектов с использованием аналогов и нормативных показателей, анализ соответствия стоимостных показателей инвестиционных проектов принятым в российской и мировой практике значениям – проверка общей стоимости реализации проекта на основании объектов аналогов.*

К рассмотрению представлен расчет ориентировочной стоимости проекта инвестиционной программы выполненный на основании стоимости аналогичных работ выполненных ОАО «ВОЭК». Расчет выполнен в прогнозном уровне цен с применением индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал (капитальных вложений) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 г. и на плановый период 2018 - 2022 гг. Минэкономразвития России (одобренного на заседании Правительства РФ 13 октября 2016 г.).

Экспертами выполнен укрупненный расчет стоимости реализации Проектов в прогнозных ценах соответствующего года в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 г. и на плановый период 2018 - 2022 гг. Минэкономразвития России (одобренного на заседании Правительства РФ 24 ноября 2016 г.) на основании укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерством энергетики РФ №75 от 08.02.2016 г. с учетом прогнозных индексов цен, установленных в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, утвержденном Министерством экономического развития Российской Федерации (от 24.11.2016 г.) и укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-2014), утвержденных приказом Минстроя России от 28 августа 2014 г. № 506/пр представлен в таблице 4.1.

Сравнение затрат на реализацию инвестиционных проектов по расчету ОАО «ВОЭК», определенных на основании проектов-аналогов, с затратами, определенными экспертами на основании укрупненных нормативов представлено в таблице 4.2.



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
1	Строительство КТП Патриаршие сады													
	Строительство КТП киоскового типа	мощность, кВА	1х250	Т3-12	1462	108,1	105,4	104,4				1702,41	2008,85	
		напряжение, кВ	10 (6)											
	Подземная прокладка в траншее кабеля	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-01-001-08	1094,71	108,1	105,4	104,4				254,94	300,83	
		Протяженность, км.	0,2											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,24	108,1	105,4	104,4				909,50	1073,21	
		Протяженность, км.	0,25											
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электрооборудования или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НДС 81-02-12-2014	1,008							1173,76	1385,03	
	Итого											4040,61	4767,92	
	2	Строительство КЛ-6 кВ до КТП Патриаршие сады												
Строительство КЛ		Марка кабеля	АСБ	К1-05-1..6	1667	108,1	105,4	104,4				1747,01	2061,47	
		Протяженность, км.	0,45											
		Сечение жилы, мм.	120											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4				576,92	680,77	
		Протяженность, км.	0,45											
Проектно-изыскательские работы		Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4				320,16	377,79	
		Протяженность, км.	0,45											
Итого											2644,09	3120,03		
3	Реконструкция РУ-6кВ в ТП-23													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	2	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4				3865,94	4561,81	
		напряжение, кВ	6											

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021		
4	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-34														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4					9973,34	11768,54	
		Протяженность, км.	1,81												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,03	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4					1680,88	1983,44	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4					2358,97	2783,58	
		Протяженность, км.	1,84												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4					1309,11	1544,75	
		Протяженность, км.	1,84												
Итого													15322,30	18080,31	
5	Строительство КЛ-10 кВ ПС "Районная" - РП-35														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2421	108,1	105,4	104,4					3608,46	4257,98	
		Протяженность, км.	0,64												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4					1120,59	1322,29	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4					846,15	998,46	
		Протяженность, км.	0,66												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4					469,57	554,10	
		Протяженность, км.	0,66												
Итого														6044,77	7132,83

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
6	Строительство КЛ-0,4 кВ от РП-8 до д.4 ул.Студенческая													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,24191	108,1	105,4	104,4					1455,20	1717,13
		Протяженность, км.	0,2											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12- 2014	1,008								1466,84	1730,87
Итого												1466,84	1730,87	
7	Реконструкция РП-20 ул. Зеленая, 25а													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт. напряжение, кВ	16 6	B2-01	1660	108,1	105,4	104,4					30927,53	36494,49
8	Реконструкция РП-18 ул.Соколова-Соколенка, д.236													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт. напряжение, кВ	18 6	B2-01	1660	108,1	105,4	104,4					34793,47	41056,30
9	Строительство 2 КЛ 6 кВ РП 32-ТП 301													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4					2359,16	2783,80
		Протяженность, км.	0,5											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,03	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4					1680,88	1983,44
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	K3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4					679,49	801,79
		Протяженность, км.	0,53											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4					377,08	444,96
Протяженность, км.		0,53												
Итого												5096,60	6013,99	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
10	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-201 - д. 42 по ул. Куйбышева													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х70-1	12-04-001-14	1264,96	108,1	105,4	104,4					257,77	304,17
		Протяженность, км.	0,175											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4					1120,59	1322,29
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008								110,27	130,12
Итого													1488,63	1756,58
11	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,24	108,1	105,4	104,4					3637,99	4292,83
		Протяженность, км.	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4					3167,68	3737,86
		Протяженность, км.	1,5											
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008								6860,12	8094,94
Итого													6860,12	8094,94
12	Разработка проектно-сметной документации													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4					1280,65	1511,17
		Протяженность, км.	1,8											

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста									Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
13	Строительство новой КТП в районе ул.Красноармейская														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	1х250	ТЗ-06	982	108,1	105,4	104,4					1143,48	1349,31	
		напряжение, кВ	10 (6)												
	Подземная прокладка в траншее кабеля	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-01-001-08	957,75	108,1	105,4	104,4					2676,58	3158,37	
		Протяженность, км.	2,4												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	2733,37	108,1	105,4	104,4					1909,71	2253,45	
		Протяженность, км.	0,6												
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электропитания или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008								4622,98	5455,12	
Итого												5766,46	6804,42		
14	Строительство КЛ-6 кВ от ПС Семязино до новой РТП в районе Факела														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4					19285,46	22756,84	
		Протяженность, км.	3,5												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	КЗ-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4					4487,17	5294,86	
		Протяженность, км.	3,5												
		Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ												6
	Протяженность, км.		3,5												
Итого												26262,78	30990,09		



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021		
15	Строительство КЛ-6 кВ от ПС Семязино до новой РТП в п.РТС														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	22050,51	26019,60		
		Протяженность, км.	3,5												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	5130,52	6054,01		
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Протяженность, км.	3,5	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	2847,18	3359,67		
		Протяженность, км.	3,5												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	Итого										30028,21	35433,28
Протяженность, км.		3,5													
16	Реконструкция ТП-13 ул. Горького, 5														
	КТП блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)	мощность, кВА	2х630	Т5-01	8524	108,1	105,4	104,4					9925,69	11712,31	
		напряжение, кВ	10 (6)												
17	Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	18	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6				36359,93	42904,72	
		напряжение, кВ	6												
18	Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	20	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6				40399,92	47671,91	
		напряжение, кВ	6												
19	Строительство новой КТП в районе ул.Мира, д. 766														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	1х400	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6				1353,15	1596,72	
		напряжение, кВ	10 (6)												
	Строительство КЛ	демонтаж	коэффициент	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6				1082,52	1277,38	
		Марка кабеля	2АСБл-3х240												
		Протяженность, км.	0,4												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6				441,37	520,82	
Протяженность, км.		0,2													
Итого												4028,69	4753,86		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
	Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5)														
20	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-06-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6					7312,92	8629,25
		Протяженность, км.	1,27												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,1	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6				5855,19	6909,12	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4	104,6				1835,48	2165,87	
		Протяженность, км.	1,37												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6				1018,60	1201,95	
		Протяженность, км.	1,37												
	Итого												16022,20	18906,19	
	Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610														
21	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6					517,73	610,92
		Протяженность, км.	0,21												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6				585,52	690,91	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6				158,22	186,70	
		Протяженность, км.	0,22												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6				163,57	193,01	
		Протяженность, км.	0,22												
	Итого												1425,03	1681,54	
	Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10														
22	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	18	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6					36359,93	42904,72
		напряжение, кВ	6												

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
23	Строительство новой КТП в районе ул. Мира, д. 38г													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	1х250	Т3-06	982	108,1	105,4	104,4	104,6				1194,96	1410,05
		напряжение, кВ	10 (6)											
		коэффициент	0,8											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6				1151,64	1358,94
		Протяженность, км.	0,4											
		Сечение жилы, мм.	240											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6				728,26	859,35
Протяженность, км.		0,33												
Итого												4030,84	4756,39	
24	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2хААБ-3х120	12-01-007-08	2050,45	108,1	105,4	104,4	104,6				898,2	1059,93
		Протяженность, км.	0,36											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,04	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6				2342,08	2763,65
	Итого												3240,32	3823,58
25	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-01-001-07	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6				617,9	729,15
		Протяженность, км.	0,14											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6				1171,04	1381,82
	Итого												1788,96	2110,97

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости								Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		
26	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,24	108,1	105,4	104,4	104,6			1520,71	1794,44
		Протяженность, км.	0,4										
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6			1544,80	1822,87
		Протяженность, км.	0,7										
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008							3090,04	3646,25
Итого											3090,04	3646,25	
27	Разработка проектно-сметной документации												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6			1412,66	1666,94
Протяженность, км.		1,9											
28	Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г												
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	19	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		40145,40	47371,57
	напряжение, кВ	6											
29	Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б												
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	22	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		46484,15	54851,30
	напряжение, кВ	6											
30	Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а												
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	18	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		38032,49	44878,33
	напряжение, кВ	6											
31	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП- 306 -д. 195-6 по ул. Добросельская												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБ 3х70-1	12-04-001-14	1264,96	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		144,91	170,99
		Протяженность, км.	0,09										
		Напряжение, кВ	0,4										
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1										
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		612,45	722,69
Итого											757,36	893,69	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
32	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-207 - д.д. 22, 24, 26 по пр. Ленина													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБ 3х70-1	12-04-001-14	1264,96	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1996,51	2355,88
		Протяженность, км.	0,31											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	4											
Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,03	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1837,36	2168,08	
Итого													3833,87	4523,97
33	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 11 по ул. Песочная													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБ 3х70-1	12-04-001-14	1264,96	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			144,91	170,99
		Протяженность, км.	0,09											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			612,45	722,69	
Итого													757,36	893,69
34	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 13 по ул. Песочная													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБ-3х95	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			57,71	68,10
		Протяженность, км.	0,025											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			612,45	722,69	
Итого													670,16	790,79
35	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 15 по ул. Песочная													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБ 3х70-1	12-04-001-14	1264,96	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			148,17	174,84
		Протяженность, км.	0,09											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			612,45	722,69	
Итого													760,62	897,53

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
36	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,24	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1988,33	2346,23
		Протяженность, км.	0,5											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1385,03	1634,33
		Протяженность, км.	0,6											
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НПС 81-02-12-2014	1,008								3400,35	4012,41
Итого												3400,35	4012,41	
37	Разработка проектно-сметной документации													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1555,41	1835,39
Протяженность, км.		2												
38	Строительство КЛ 6 кВ ПС Районная - РП 9 пр-т Строителей, 24б													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-06-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		21420,49	25276,18
		Протяженность, км.	3,4											
		Сечение жилы, мм.	240											
		Напряжение, кВ	6											
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		4983,93	5881,04
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
		Протяженность, км.	3,4											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		2765,83	3263,68
		Протяженность, км.	3,4											
Итого												29170,26	34420,90	
39	Реконструкция ТП-211 шоссе Судогодское, д. 29г													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	8	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		17680,88	20863,44
		напряжение, кВ	6											

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
40	Строительство новой КТП в районе ул. Асаткина, д. 20а													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	2х250	ТЗ-12	1462	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1946,49	2296,86
		напряжение, кВ	10 (6)											
	демонтаж	коэффициент	0,8									1557,20	1837,49	
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		2205,05	2601,96
		Протяженность, км.	0,7											
		Сечение жилы, мм.	240											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56381	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		241,46	284,92
Протяженность, км.		0,1												
Итого												5950,20	7021,23	
41	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-326 - д. 37 по ул. Комиссарова													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1497,45	1766,99
		Протяженность, км.	0,36											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		640,63	755,94
Итого												2138,08	2522,93	
42	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-205 - д. 141-г по ул. Лакина													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБВУ-3х120	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		623,94	736,25
		Протяженность, км.	0,15											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		640,63	755,94
Итого												1264,56	1492,19	
43	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-205 - д. 147-б по ул. Лакина													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	ААБВУ-3х120	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1164,69	1374,33
		Протяженность, км.	0,14											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста									Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
44	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре														
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,24	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		2079,79	2454,16	
		Протяженность, км.	0,5												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1448,74	1709,51	
		Протяженность, км.	0,6												
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электропитания или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008								3556,76	4196,98	
	Итого													3556,76	4196,98
Разработка проектно-сметной документации															
45	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1626,96	1919,81	
		Протяженность, км.	2												
46	Строительство новой ТП в районе пр-т Ленина, 44														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	2х400	Т3-13	1632	108,1	105,4	104,4					1900,37	2242,432413	
		напряжение, кВ	10 (6)												
	демонтаж	коэффициент	0,8										1520,29	1793,95	
	Итого													3420,66	4036,38
47	Реконструкция РП-19 ул. Благонравова, 3а														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	19	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	43923,73	51830,00	
	напряжение, кВ	6													
48	Реконструкция ТП-604 мкр-п Юрьевец, ул.Михалькова, 1г														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	12	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	27741,30	32734,74	
	напряжение, кВ	6													
49	Строительство РТП в районе ул. Б. Нижегородская, д.66а														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	2х1000	Т5-02	10841	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	15097,56	17815,12	
		напряжение, кВ	6												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	3294,98	3888,07	
		Протяженность, км.	1												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	252,56	298,02	
Протяженность, км.		0,1													
Итого													18645,10	22001,22	



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
50	Строительство новой КТП в районе ул. 850-летия, д. 7а														
	Строительство КТП киоскного типа демонтаж	мощность, кВА	2х250	Т3-12	1462	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2036,03	2402,52	
		напряжение, кВ	10 (6)												
		коэффициент	0,8												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	3624,47	4276,88	
		Протяженность, км.	1,1												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	757,69	894,07	
Протяженность, км.		0,3													
Итого												8047,02	9495,49		
51	Строительство новой КТП в районе просп. Ленина, д. 1														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	2х400	Т3-13	1632	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2272,78	2681,88	
		напряжение, кВ	10 (6)												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	3294,98	3888,07	
		Протяженность, км.	1												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2020,51	2384,20	
		Протяженность, км.	0,8												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	3915,84	4620,69	
		Протяженность, км.	0,9												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Итого												11504,10	13574,84	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
52	Строительство КЛ 6 кВ ПС Тракторная - РП 8 ул.Горького, 79а														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-06-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	5929,54	6996,86	
		Протяженность, км.	0,88												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1458,02	1720,46	
		Протяженность, км.	0,93												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	809,13	954,77	
		Протяженность, км.	0,93												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,05	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	3350,47	3953,56	
Итого												11547,16	13625,65		
53	Строительство КЛ 10 кВ ПС Ладога - РП 20 ул. Зеленая, 25а														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2421	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	3378,43	3986,54	
		Протяженность, км.	0,49												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	783,88	924,98	
		Протяженность, км.	0,5												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-02	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	435,02	513,32	
		Протяженность, км.	0,5												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	670,09	790,71	
Итого												5267,42	6215,55		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
54	Строительство новой КТП в районе ул. Горького, д. 54а													
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	2х400	ТЗ-13	1632	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2272,78	2681,88
		напряжение, кВ	10 (6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ	К1-05-1..6	1667	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2321,52	2739,40
		Протяженность, км.	0,5											
		Сечение жилы, мм.	120											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1262,82	1490,12
		Протяженность, км.	0,5											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2610,56	3080,46
		Протяженность, км.	0,6											
Напряжение, кВ		0,4												
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1												
Итого												8467,68	9991,86	
55	Строительство новой КТП в районе ул. Октябрьский проспект, д. 116													
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	0,25	ТЗ-06	982	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1398,32	1650,01
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ	К1-05-1..6	1667	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2089,37	2465,46
		Протяженность, км.	0,45											
		Сечение жилы, мм.	120											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	252,56	298,02
		Протяженность, км.	0,1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	870,19	1026,82
		Протяженность, км.	0,2											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Итого												4610,44	5440,31



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС	
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
г. СУЗДАЛЬ														
60	Строительство КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-18													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х240	К1-08-1..6	2421	108,1	105,4	104,4					3918,56	4623,90
		Протяженность, км.	1,39											
		Сечение жилы, мм.	240											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4					560,29	661,15
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4					963,46	1136,88
		Протяженность, км.	1,4											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4					996,06	1175,35
		Протяженность, км.	1,4											
Итого												6438,38	7597,28	
61	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х95	К1-08-1..6	1644	108,1	105,4	104,4	104,6				2500,66	2950,78
		Протяженность, км.	1,25											
		Сечение жилы, мм.	95											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,05	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6				2927,59	3454,56
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6				934,92	1103,20
		Протяженность, км.	1,3											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6				966,56	1140,54
		Протяженность, км.	1,3											
Итого												7329,73	8649,08	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021		
62	Строительство КЛ-10кВ от РП-2 до места врезки в КЛ-10кВ Ф.107														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	3х240	К1-08-1..6	2421	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			677,94	799,97	
		Протяженность, км.	0,11												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			612,45	722,69	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	К3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			168,17	198,44	
		Протяженность, км.	0,12												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			93,32	110,12	
		Протяженность, км.	0,12												
Итого													1551,89	1831,23	
63	Реконструкция РП-2														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	1	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			2160,42	2549,30	
		напряжение, кВ	6												
64	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Луч А)														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х95	К1-08-1..6	1644	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			2239,03	2642,05	
		Протяженность, км.	1,07												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,03	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1756,56	2072,74	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			827,47	976,42	
		Протяженность, км.	1,1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			855,48	1009,46	
		Протяженность, км.	1,1												
Итого													5678,54	6700,67	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС	
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
65	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-24													
	Строительство КТП киоскового типа	мощность, кВА	2х400	Т3-13	1632	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		2172,83	2563,94	
		напряжение, кВ	10 (6)											
		коэффициент	0,8											
	Демонтаж											1738,26	2051,15	
		Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		1575,04	1858,54
			Протяженность, км.	0,5										
			Сечение жилы, мм.	240										
			Напряжение, кВ	6										
			Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1										
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		241,46	284,92	
		Протяженность, км.	0,1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		831,92	981,66
Протяженность, км.		0,2												
Напряжение, кВ		0,4												
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1												
Итого												6559,51	7740,22	
66	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-4 до ТП-16													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х95	К1-08-1..6	1644	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		897,41	1058,95
		Протяженность, км.	0,41											
		Сечение жилы, мм.	95											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,04	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		2562,50	3023,75
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		354,08	417,82
		Протяженность, км.	0,45											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		366,07	431,96
Протяженность, км.		0,45												
Итого												4180,06	4932,48	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021		
67	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Луч Б)														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х95	К1-08-1..6	1644	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2504,84	2955,71	
		Протяженность, км.	1,07												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,03	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2010,28	2372,13	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	K3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	925,71	1092,33	
		Протяженность, км.	1,1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	957,03	1129,30	
		Протяженность, км.	1,1												
Итого												6397,86	7549,47		
68	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-6 до ТП-36														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х95	К1-08-1..6	1644	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1357,76	1602,16	
		Протяженность, км.	0,58												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1340,19	1581,42	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	K3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	488,10	575,96	
		Протяженность, км.	0,58												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	504,62	595,45	
		Протяженность, км.	0,58												
Итого												3690,67	4354,99		



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021		
г. СУДОГДА															
69	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-39 до ТП-29														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4						1111,57	1311,66
		Протяженность, км.	0,6												
		Сечение жилы, мм.	50												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4					591,11	697,51	
		Протяженность, км.	0,6												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,6	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					117,60	138,77	
	Итого													1820,29	2147,94
70	Строительство новой КТП взамен КТП-250 №39 ул. Гагарина														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	0,4	ТЗ-07	1112	108,1	105,4	104,4						1294,86	1527,93
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8										1035,89	1222,35	
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4						235,92	278,38
		Протяженность, км.	0,1												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4					105,59	124,60	
		Протяженность, км.	0,05												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4					363,80	429,28	
		Протяженность, км.	0,1												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Итого													3036,05	3582,54



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС				
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021			
74	Строительство ВЛ3-10 кВ от новой КТП ул.Ошмарина до ТП-11															
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП3	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4						2037,89	2404,71	
		Протяженность, км.	1,1													
		Сечение жилы, мм.	70													
		Напряжение, кВ	10													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4					593,86	700,76		
Протяженность, км.		1,1														
Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,9	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					372,41	439,45			
Итого															3004,16	3544,91
75	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-1001 ПС Андреево п. Тюрмеровка															
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП3	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6					4083,09	4818,05	
		Протяженность, км.	2,109													
		Сечение жилы, мм.	50													
		Напряжение, кВ	10													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6					620,60	732,31	
		Протяженность, км.	2,109													
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	2,109	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6					431,99	509,75	
Итого													5135,68	6060,10		
76	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Андреево на участке от ТП-9 до ТП-13 п. Андреево															
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП3	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6					1548,83	1827,61	
		Протяженность, км.	0,8													
		Сечение жилы, мм.	50													
		Напряжение, кВ	10													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6					620,60	732,31	
		Протяженность, км.	0,8													
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,8	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6					368,70	435,06	
Итого															2538,12	2994,98

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021	
77	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП-2 3 x 70 + 1 x 95	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6				1089,71	1285,86	
		Протяженность, км.	0,5												
		Сечение жилы, мм.	70												
		Напряжение, кВ	0,4												
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		2													
Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,5	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6				307,25	362,55		
Итого													1396,96	1648,41	
78	Строительство ВЛ-10 кВ от ТП-29 до ТП-26														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП3	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6				2013,47	2375,90	
		Протяженность, км.	1,04												
		Сечение жилы, мм.	50												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П3-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6				620,60	732,31	
		Протяженность, км.	1,04												
Расчистка лесного участка	Площадь, га	2,6	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6				532,56	628,42		
Итого													3166,64	3736,63	
79	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-28 до ТП-19														
	Строительство КЛ	Марка кабеля		К1-05-1..6	1722	108,1	105,4	104,4	104,6				1028,43	1213,54	
		Протяженность, км.	0,48												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6				1171,04	1381,82	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6				345,20	407,34	
		Протяженность, км.	0,48												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6				356,88	421,12	
Протяженность, км.		0,48													
Итого													2901,55	3423,82	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021	
80	Строительство КЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Бараки, п. Вяткино														
	Строительство КЛ	Марка кабеля		К1-05-1..6	1722	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			2191,83	2586,36	
		Протяженность, км.	1												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			752,25	887,65	
		Протяженность, км.	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			777,71	917,69	
		Протяженность, км.	1												
Итого												3721,79	4391,71		
81	Строительство ВЛЗ-10 кВ Ф-1003 от ТП-6 до ТП-3 п. Воровского														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			2112,17	2492,36	
		Протяженность, км.	1,043												
		Сечение жилы, мм.	50												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П3-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			677,06	798,93	
		Протяженность, км.	1,043												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	2,4	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			514,21	606,77	
	Итого												3303,44	3898,06	
82	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			2633,02	3106,97	
		Протяженность, км.	0,77												
		Сечение жилы, мм.	70												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей, шт	3												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,308	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			65,99	77,87	
	Итого												2699,01	3184,84	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021	
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ТП-5 п.Андреево													
83	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		3469,50	4094,01
		Протяженность, км.	0,97											
		Сечение жилы, мм.	70											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей, шт	3											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,388	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		86,95	102,61	
Итого													3556,46	4196,62
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-20 п.Тюмеровка														
84	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		2396,46	2827,82
		Протяженность, км.	0,67											
		Сечение жилы, мм.	70											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей, шт	3											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,268	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		60,06	70,87	
Итого													2456,52	2898,70
Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-21 п.Тюмеровка														
85	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		4649,85	5486,82
		Протяженность, км.	1,3											
		Сечение жилы, мм.	70											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей, шт	3											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,52	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		116,54	137,51	
Итого													4766,39	5624,34

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1 п.Коняево													
86	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2	12-02-003-04	922,69	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	5528,06	6523,11	
		Протяженность, км.	1,5											
		Сечение жилы, мм.	95											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей, шт	3											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,6	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	134,47	158,67	
Итого												5662,52	6681,78	
87	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-39													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	5612,01	6622,17
		Протяженность, км.	1,5											
		Сечение жилы, мм.	70											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей, шт	3											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,6	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	140,65	165,97		
Итого												5752,66	6788,14	
88	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-30													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2	12-02-003-04	922,69	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	4625,88	5458,54
		Протяженность, км.	1,2											
		Сечение жилы, мм.	95											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей, шт	3											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,48	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	112,52	132,77		
Итого												4738,40	5591,31	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021	
Г. СОБИНКА														
89	Строительство КЛ-6кВ от п/с «АТО» до ТП № 1 ул. Комсомольская, п. Ставрово													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х150мм²	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4					2076,06	2449,75
		Протяженность, км.	0,88											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4				1120,59	1322,29	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4					688,18	812,06
		Протяженность, км.	0,9											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4					711,47	839,54
		Протяженность, км.	0,9											
Итого												4596,30	5423,64	
90	Строительство ВЛ3-10кВ до новой КТП ул. Ленина													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП3	Л11-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4					2964,20	3497,75
		Протяженность, км.	1,6											
		Сечение жилы, мм.	70											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П3-01	510	108,1	105,4	104,4					593,86	700,76
		Протяженность, км.	1,6											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,6	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					313,61	370,06
	Итого												3871,67	4568,58



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
91	Строительство новой КТП ул. Ленина													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,4	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4					1294,86	1527,93
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4					235,92	278,38
		Протяженность, км.	0,1											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4					105,59	124,60
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4					363,80	429,28
		Протяженность, км.	0,1											
Напряжение, кВ		0,4												
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1												
	Итого											2000,16	2360,19	
92	Строительство нового РП взамен РП-2 10кВ ул.Мира, ул. К. Маркса г. Лакинск													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	12	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6				25354,99	29918,89
напряжение, кВ		6												
93	Строительство РП-1 10кВ ул.Парковая													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	10	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		22101,10	26079,30
напряжение, кВ		6												
94	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Песчаная-Пржевальского													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1418,04	1673,28
		Протяженность, км.	0,64											
		Сечение жилы, мм.	70											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П3-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	710,24	838,09	
		Протяженность, км.	0,64											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,1	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	257,86	304,27
		Итого											2386,14	2815,65

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС	
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
95	Строительство новой КТП ул. Песчаная-Пржевальского														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	1х400	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1583,43	1868,45	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2АСБл-3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1976,99	2332,84	
		Протяженность, км.	0,6												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	252,56	298,02	
		Протяженность, км.	0,1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	870,19	1026,82	
		Протяженность, км.	0,2												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
Итого												4683,16	5526,13		
Г. ЮРЬЕВ-ПОЛЬСКИЙ															
96	Строительство новой КТП в районе ул.Перфильева - ул.Связистов														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	0,4	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4					1294,86	1527,93	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4					1651,41	1948,66	
		Протяженность, км.	0,7												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4					105,59	124,60	
		Протяженность, км.	0,05												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4					727,60	858,57	
		Протяженность, км.	0,2												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
Итого												3779,45	4459,76		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		2022/ 2021		
97	Строительство КЛ-10кВ от ТП-1 до РУ-В3														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х120	К1-05-1..6	1722	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			4602,85	5431,36	
		Протяженность, км.	2,1												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1579,72	1864,07	
		Протяженность, км.	2,1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1633,18	1927,15	
		Протяженность, км.	2,1												
Итого												7815,75	9222,59		
98	Строительство КЛ-10кВ от ТП-16 до РУ-В3														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х120	К1-05-1..7	1722	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			3901,46	4603,72	
		Протяженность, км.	1,78												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1224,91	1445,39	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1354,05	1597,78	
		Протяженность, км.	1,8												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-02	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1399,87	1651,85	
		Протяженность, км.	1,8												
	Итого												7880,29	9298,74	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
99	Строительство участка КЛ-10кВ от ПС "Юрьев-Польская" до ТП-28														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ 3х150	К1-06-1..6	2086	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	5940,70	7010,03	
		Протяженность, км.	2												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1340,19	1581,42	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1646,10	1942,39	
		Протяженность, км.	2												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-02	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1701,80	2008,12	
		Протяженность, км.	2												
Итого												10628,79	12541,97		
Г. ПЕТУШКИ															
100	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул.Вокзальная														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3*70+1*70	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4					2377,50	2805,45	
		Протяженность, км.	1,14												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,4	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					274,41	323,80	
Итого												2651,91	3129,25		
101	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Солнечная														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3*70+1*70	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4					1070,71	1263,44	
		Протяженность, км.	0,513												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,5	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4				294,01	346,93		
	Итого												1364,72	1610,37	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
102	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Сосновая													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3*70+1*70	12-02-003-03	895,51	108,10	105,40	104,40					908,04	1071,49
		Протяженность, км.	0,4354											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,25	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					245,01	289,11	
Итого												1153,05	1360,59	
103	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Просторная													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3*70+1*70	12-02-003-03	895,51	108,10	105,40	104,40					732,85	864,77
		Протяженность, км.	0,3514											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	1	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					196,01	231,29	
Итого												928,86	1096,06	
104	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Лесная - ул. Совхозная													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3*70+1*70	12-02-003-03	895,51	108,10	105,40	104,40					1079,05	1273,28
		Протяженность, км.	0,5174											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,6	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					313,61	370,06	
Итого												1392,66	1643,34	
105	Строительство новой КТП взамен ТП-10													
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	0,25	ТЗ-06	982	108,1	105,4	104,4					1143,48	1349,31
		напряжение, кВ	10(6)											
		Демонтаж	коэффициент											
Итого												2058,26	2428,75	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021	
106	Строительство новой КТП взамен ТП-36														
	Строительство КТП киоскового типа	мощность, кВА	0,4	ТЗ-07	1112	108,1	105,4	104,4					1294,86	1527,93	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8									1035,89	1222,35		
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4					1091,40	1287,85	
		Протяженность, км.	0,3												
		Напряжение, кВ	0,4												
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1													
Итого												3422,14	4038,13		
107	Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №3 ф.21 до новой КТП														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4					1767,40	2085,54	
		Протяженность, км.	0,954												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4					566,55	668,53	
		Протяженность, км.	0,954												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	2,7	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					529,22	624,48	
	Итого												2863,17	3378,54	
108	Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1*120	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6					484,01	571,13
		Протяженность, км.	0,25												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6				620,60	732,31	
		Протяженность, км.	0,25												
Итого												1104,61	1303,44		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
109	Строительство двух новых КТП взамен ТП-7														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,25	ТЗ-06	1964	108,1	105,4	104,4	104,6				2389,92	2820,11	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8											955,97	1128,04
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6				760,36	897,22	
		Протяженность, км.	0,2												
		Напряжение, кВ	0,4												
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1													
Итого												4106,25	4845,37		
110	Строительство ВЛЗ-10кВ между новыми КТП построенными взамен ТП-7														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1*120	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6				774,41	913,81	
		Протяженность, км.	0,4												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6			620,60	732,31		
Протяженность, км.	0,4														
Итого													1395,01	1646,12	
111	Строительство новой КТП взамен ТП-35														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,25	ТЗ-06	982	108,1	105,4	104,4	104,6				1194,96	1410,05	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8											477,98	564,02
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6				760,36	897,22	
		Протяженность, км.	0,2												
		Напряжение, кВ	0,4												
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1													
Итого												2433,30	2871,30		
112	Строительство новой КТП ул.Кирова														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,25	ТЗ-06	982	108,1	105,4	104,4	104,6				1194,96	1410,05	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8											955,97	1128,04
Итого												2150,93	2538,10		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
113	Строительство новой КТП ул.Трудовая													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,25	ТЗ-06	982	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1194,96	1410,05
		напряжение, кВ	10(6)											
		Демонтаж	коэффициент											
Итого												2150,93	2538,10	
114	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Трудовая													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1*120	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			4050,18	4779,21
		Протяженность, км.	2											
		Сечение жилы, мм.	120											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			649,15	766,00
		Протяженность, км.	2											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	2	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			428,51	505,64
	Итого													5127,83
115	Строительство новой КТП ул.Кирова													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,16	ТЗ-05	905	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1206,04	1423,12
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		539,48	636,59
		Протяженность, км.	0,2											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		120,73	142,46
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		415,96	490,83
		Протяженность, км.	0,1											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
Итого												2282,20	2693,00	



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости								Общая стоимость, тыс.руб. с НДС			
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021	
116	Строительство ВЛЗ 10кВ от ф.7 опоры №5 до ТП-35														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1*120	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		4024,66	4749,10	
		Протяженность, км.	1,9												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-исследовательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1290,12	1522,34	
		Протяженность, км.	1,9												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,9	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		425,81	502,45	
	Итого													5740,59	6773,89
	117	Строительство новой КТП ул. Былинная													
Строительство КТП киосчного типа		мощность, кВА	0,16	ТЗ-05	905	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1206,04	1423,12	
		напряжение, кВ	10(6)												
Строительство КЛ		Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		539,48	636,59	
		Протяженность, км.	0,2												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
Устройство перехода кабельной линии		Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		120,73	142,46	
		Протяженность, км.	0,05												
Устройство перехода кабельной линии		Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		415,96	490,83	
		Протяженность, км.	0,1												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
Итого												2282,20	2693,00		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021	
118	Строительство ВЛ3-10кВ до новой КТП ул. Былинная														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3а 1*120	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		749,86	884,83	
		Протяженность, км.	0,354												
		Сечение жилы, мм.	120												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		240,37	283,64	
		Протяженность, км.	0,354												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		224,11	264,45	
Итого												1214,34	1432,92		
119	Строительство ВЛ-0,4кВ ф. ул. Советская площадь														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3*70+1*70	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		3397,97	4009,60	
		Протяженность, км.	0,95												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	3												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,38	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		85,16	100,49	
	Итого												3483,13	4110,09	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
120	Строительство новой КТП взамен ТП-5, п. Городищи													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,63	Т3-08	1419	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	105,6	1996,91	2356,35	
		напряжение, кВ	10(6)											
	Демонтаж	коэффициент	0,8										798,76	942,54
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	846,44	998,80	
		Протяженность, км.	0,3											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	126,28	149,01	
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	870,19	1026,82	
		Протяженность, км.	0,2											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
Итого														4638,59
121	Реконструкция ТП-11 ул. Лесная, 56 (оборудование и стр.часть)													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	1х630	Т3-08	1419	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	105,6	1985,81	2343,25
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	564,30	665,87	
		Протяженность, км.	0,2											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	126,28	149,01	
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	1957,92	2310,34	
		Протяженность, км.	0,45											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
		Итого												4634,30

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
Г. ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНЫЙ														
122	Строительство КЛ-6 кВ от РП-1 до ТП-2													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ3х95	К1-04-1..6	1580	108,1	105,4	104,4					1527,05	1801,92
		Протяженность, км.	0,83											
		Сечение жилы, мм.	95											
		Напряжение, кВ	6											
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4					571,19	674,01
		Протяженность, км.	0,83											
		Напряжение, кВ	10											
		Протяженность, км.	0,83											
	Проектно-изыскательские работы			П5-01	611	108,1	105,4	104,4					590,52	696,82
Итого												2688,76	3172,74	
123	Строительство ВЛ3-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20)													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*70	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4					7410,50	8744,39
		Протяженность, км.	4											
		Сечение жилы, мм.	70											
		Напряжение, кВ	6											
	Проектно-изыскательские работы	Количество цепей, шт	1	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4					2375,46	2803,04
		Напряжение, кВ	6											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	4	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					784,03	925,15
	Итого												10569,98	12472,58
124	Строительство ВЛ-0,4кВ (СИП) от ТП-104 ул. Курловская													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП-2 3 х 50 + 1 х 70	12-02-003-02	826,23	108,1	105,4	104,4					919,76	1085,32
		Протяженность, км.	0,478											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,19	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					37,48	44,22
Итого												957,24	1129,54	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
125	Строительство новой КТП ул. Транспортная-Фрезерная													
	Строительство КТП кноского типа	мощность, кВА	1х630	Т3-08	1419	108,1	105,4	104,4	104,6				1765,55	2083,35
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6				1972,29	2327,31
		Протяженность, км.	0,8											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6				662,06	781,23
		Протяженность, км.	0,3											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6				3041,42	3588,88
		Протяженность, км.	0,8											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	1											
	Итого												7441,33	8780,77
126	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Стекловолокно" до новой КТП, ул. Транспортная-Фрезерная													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ-10 3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6				4261,07	5028,07
		Протяженность, км.	1,48											
		Сечение жилы, мм.	240											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6				1171,04	1381,82
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6				1078,75	1272,93
		Протяженность, км.	1,5											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6				1115,26	1316,00
		Протяженность, км.	1,5											
	Итого												7626,12	8998,82

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости								Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020		
127	Строительство КЛ-6 кВ (врезка) от КЛ-6 кВ ПС "Стекловолокно" ТП-78 до новой КТП ул. Транспортная-Фрезерная												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ-10 3х240	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6			1122,85	1324,96
		Протяженность, км.	0,39										
		Сечение жилы, мм.	240										
		Напряжение, кВ	6										
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1										
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6			585,52	690,91
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6			287,67	339,45
		Протяженность, км.	0,4										
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6			297,40	350,93
Протяженность, км.		0,4											
	Итого											2293,44	2706,26
128	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от новой КТП, ул. Транспортная -Фрезерная												
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3х95+95+2х25	12-02-003-04	922,69	108,1	105,4	104,4	104,6			3907,29	4610,61
		Протяженность, км.	1,74										
		Напряжение, кВ	0,4										
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2										
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,30	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6			266,28	314,21
		Итого										4173,57	4924,82
129	Реконструкция РП-1, ул. Калинина ,20												
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	30	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6		63387,48	74797,22
		напряжение, кВ	6										
130	Строительство РТП в п. Гусевский												
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	12	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	26521,32	31295,16
		напряжение, кВ	6										

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
131	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-124 до ул. Садовая пос. Гусевский													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3х70+70+2х25	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	3092,84	3649,55
		Протяженность, км.	1,24											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,60	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	140,65	165,97
Итого												3233,49	3815,52	
132	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-38 по ул. Крымская-Красносельская													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3х70+70+2х25	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2993,07	3531,83
		Протяженность, км.	1,2											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,80	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	187,53	221,29
Итого												3180,61	3753,12	
133	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2 по ул. Старых Большевиков-Тамбовская													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 2 3х70+70+2х25	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2878,34	3396,44
		Протяженность, км.	1,154											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,40	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	328,18	387,26
Итого												3206,52	3783,70	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
134	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-61 до ТП-35														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБ -10 3х150	К1-06-1..6	2086	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	842,46	994,10	
		Протяженность, км.	0,29												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	670,09	790,71	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	K3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	246,91	291,36	
		Протяженность, км.	0,3												
		Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	261,01	307,99
	Протяженность, км.		0,3												
	Итого												2020,48	2384,17	
	135	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-118 до ТП-60													
Строительство КЛ		Марка кабеля	АСБ -10 3х150	К1-06-1..6	2086	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2294,98	2708,08	
		Протяженность, км.	0,79												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
Выполнение специального перехода		Протяженность, км.	0,01	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	670,09	790,71	
Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	K3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	658,44	776,96	
		Протяженность, км.	0,8												
		Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	696,02	821,31
Протяженность, км.			0,8												
Итого												4319,54	5097,05		
Г. КИРЖАЧ															
136	Строительство новой КТП на пересечении улиц Добровольского-Вокзальная														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,4	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4						1322,73	1560,82
		напряжение, кВ	10(6)												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4						727,60	858,57
		Протяженность, км.	0,2												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Итого												2050,33	2419,39	



[illegible]

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
	Строительство двухцепной ВЛЗ-10кВ от ТП-1 до ВЛ-10кВ ул.Чехова фидер №1 (1-цепь от ВЛ-10 на ТП-1, 2-цепь от ТП-1 до ТП-38)													
140	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*95	Л2-35 - 1..6	1936	108,1	105,4	104,4					969,37	1143,86
		Протяженность, км.	0,43											
		Сечение жилы, мм.	95											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	1101	108,1	105,4	104,4				1309,65	1545,38	
		Протяженность, км.	0,43											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,65	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4				127,40	150,34		
Итого												2406,42	2839,58	
141	Реконструкция ТП-1 (Установка двух дополнительных камер КСО с вакуумными выключателями (отходящие линии на ТП-38, ТП-6))													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	2	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4					3865,94	4561,81
		напряжение, кВ	6											
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября													
142	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП-2 3 х 70 + 1 х 95	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6				1621,49	1913,36
		Протяженность, км.	0,744											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,9	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6			184,35	217,53	
Итого												1805,84	2130,89	
	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная,Озерная,60 лет Октября													
143	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП-2 3 х 70 + 1 х 95	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4	104,6				7335,93	8656,40
		Протяженность, км.	2,244											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	3											
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,95	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6			194,59	229,62	
Итого												7530,52	8886,01	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС			
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС				
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021		
144	Строительство ВЛ3-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11															
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6					193,60	228,45	
		Протяженность, км.	0,1													
		Сечение жилы, мм.	95													
		Напряжение, кВ	10													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6				620,60	732,31		
Протяженность, км.		0,1														
Итого													814,20	960,76		
145	Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38															
	Строительство КЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6					484,01	571,13	
		Протяженность, км.	0,25													
		Сечение жилы, мм.	95													
		Напряжение, кВ	10													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6				620,60	732,31		
Протяженность, км.		0,25														
Итого													1104,61	1303,44		
146	Строительство новой двухтрансформаторной подстанции вместо ТП-30, улица Первомайская (в том числе один вакуумный выключатель ввода фидера №11 с ТП-12)															
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	2х250	ТЗ-12	1462	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6				1860,89	2195,85	
		напряжение, кВ	10(6)													
		коэффициент	0,8													
	Демонтаж												1302,63	1537,10		
		Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6				773,63	912,89
			Протяженность, км.	0,3												
			Сечение жилы, мм.	150												
			Напряжение, кВ	6												
	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6				461,68	544,78	
		Протяженность, км.	0,2													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6				795,33	938,49	
		Протяженность, км.	0,2													
		Напряжение, кВ	0,4													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Итого													5194,16	6129,11	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
147	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	1х400	ТЗ-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1415,40	1670,17	
		напряжение, кВ	10(6)												
148	Реконструкция РУ	Установка дополнительных камер КСО с вакуумными выключателями в РУ-10кВ ТП-14(отходящие линии на ТП-12,ТП-35)												4986,48	
		Кол-во ячеек, шт.	2	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			4225,83		
напряжение, кВ	6														
149	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-30 (фидер №2 РТП-11) до ТП-19 по улице Морозовская-Гастелло														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1383,21	1632,19	
		Протяженность, км.	0,653												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		679,01	801,23	
		Протяженность, км.	0,653												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,9	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		201,70	238,00	
	Итого														2263,92
150	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-19 до ТП-36 (фидер №2РТП-11) по улице Гастелло- Морозовская														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1446,76	1707,18	
		Протяженность, км.	0,683												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		679,01	801,23	
		Протяженность, км.	0,683												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,1	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		246,52	290,89	
	Итого														2372,29

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
151	Строительство ВЛ3-10кВ от ТП-53 до ТП-26 по улице Владимирская													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП3 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	1999,62	2359,55	
		Протяженность, км.	0,944											
		Сечение жилы, мм.	95											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	679,01	801,23	
		Протяженность, км.	0,944											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	1,2	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	268,93	317,34		
Итого												2947,56	3478,12	
152	Строительство новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	2х250	ТЗ-12	1462	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2036,03	2402,52
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	564,30	665,87
		Протяженность, км.	0,2											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	126,28	149,01
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1957,92	2310,34
		Протяженность, км.	0,45											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Итого												4684,53	5527,74

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста									Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
153	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-53 до ТП-26 по улице Владимирская														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	997,06	1176,53	
		Протяженность, км.	0,45												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	710,24	838,09	
		Протяженность, км.	0,45												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,45	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	105,49	124,48	
	Итого												1812,79	2139,09	
154	Строительство ВЛЗ-10кВ от новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская до ТП-31 улица Сосновая														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИПЗ 1*95	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1218,63	1437,98	
		Протяженность, км.	0,55												
		Сечение жилы, мм.	95												
		Напряжение, кВ	10												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	710,24	838,09	
		Протяженность, км.	0,55												
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,55	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	128,93	152,14	
	Итого												2057,80	2428,20	
155	Реконструкция ТП-6 (Секционирования РУ-10кв в ТП-6 (установка моноблока EATON))														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	2х400	ТЗ-13	1632	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2272,78	2681,88	
		напряжение, кВ	10(6)												
156	Реконструкция РП-19 (Секционирования РУ-10кв в ТП-19 (установка моноблока EATON))														
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	2х400	ТЗ-13	1632	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2272,78	2681,88	
		напряжение, кВ	10(6)												

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
Г. КОВРОВ														
157	Строительство ВЛИ-0,4кВ от ТП-22 ул.Володарского-Челоскинецв													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3х70+1х70+2х25	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4				1097,17	1294,66	
		Протяженность, км.	1,03											
		Напряжение, кВ	0,4											
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008							1105,94	1305,01	
158	Строительство новой РТП взамен РП-3 (6 кВ) Молокомбинат с ТП-119 и ТП120													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	15	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4				28994,56	34213,58	
		напряжение, кВ	6											
159	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22 на ул. Никонова													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	0,25	Т3-06	982	108,1	105,4	104,4				1143,48	1349,31	
		напряжение, кВ	10(6)											
		коэффициент	0,8											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4				707,75	835,14	
		Протяженность, км.	0,3											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4				422,36	498,38	
		Протяженность, км.	0,2											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4				727,60	858,57	
		Протяженность, км.	0,2											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	1											
Итого											3915,97	4620,84		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
160	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-200 по ул. Лиственная													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2 3х70+1х70+2х25	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4					834,21	984,37
		Протяженность, км.	0,4											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	2											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,16	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					31,36	37,01	
Итого													865,57	1021,37
161	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-200 по ул. Хвойная													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2 3х70+1х70+2х25	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4					535,98	632,46
		Протяженность, км.	0,514											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	1											
162	Строительство ВЛИ-0,4кВ МБДОУ №37 ул. Гастелло,7													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2 3х70+1х70	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4					461,94	545,09
		Протяженность, км.	0,443											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	1											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,7	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					137,20	161,90	
Итого													599,15	707,00
163	Строительство ВЛИ-0,4кВ МБДОУ №6 ул. Туманова, 31а													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2 3х70+1х70	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4					652,77	770,27
		Протяженность, км.	0,313											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	2											
164	Строительство ВЛИ-0,4кВ МБДОУ №8 ул. 3-го Интернационала													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП2 3х70+1х70	12-02-003-03	895,51	108,1	105,4	104,4					688,22	812,10
		Протяженность, км.	0,33											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	2											
Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,132	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4					25,87	30,53	
Итого													714,10	842,63



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021	
165	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-103 ул. Охотничья														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3х95+1х70+2х25	12-02-003-04	922,69	108,10	105,40	104,40	104,60				2339,88	2761,06	
		Протяженность, км.	2,084												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество цепей, шт	1												
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008							18,72	22,09		
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,8336	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6				170,75	201,48	
Итого												2529,35	2984,63		
166	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-103 ул.Дачная														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3х95+1х70+2х25	12-02-003-04	922,69	108,10	105,40	104,40	104,60				2515,04	2967,75	
		Протяженность, км.	1,12												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество цепей, шт	2												
167	Реконструкция РП-1 ул. 3.Космодемьянской с ТП-94 (замена оборудования)														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	15	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6				30299,94	35753,93	
		напряжение, кВ	6												
168	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-68 ул. Комсомольская-Владимирская														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3х95+1х70+2х25	12-02-003-04	922,69	108,10	105,40	104,40	104,60	104,60				1601,93	1890,27
		Протяженность, км.	1,364												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество цепей, шт	1												
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электроснабжения или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008							12,82	15,12		
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,5456	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			116,90	137,94	
Итого												1731,64	2043,33		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
169	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул.Чайковского													
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3х95+1х70+2х25	12-02-003-04	922,69	108,10	105,40	104,40	104,60	104,60			1507,97	1779,41
		Протяженность, км.	1,284											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	1											
	Условия выполнения работ	коэффициент	В местах прохождения коммуникаций электропитания или вблизи объектов, находящихся под напряжением	Таблица 1 НЦС 81-02-12-2014	1,008								12,06	14,24
	Расчистка лесного участка	Площадь, га	0,5136	Сметный расчет по ТЕР	168,33	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			110,04	129,85
Итого												1630,08	1923,49	
170	Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першутова 26А													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	1х400	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1415,40	1670,17
		напряжение, кВ	10(6)											
	Демонтаж	коэффициент	0,8	990,78										1169,12
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			515,76	608,59
		Протяженность, км.	0,2											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			461,68	544,78
		Протяженность, км.	0,2											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			795,33	938,49
		Протяженность, км.	0,2											
Напряжение, кВ		0,4												
	Количество цепей, шт	1	Итого										4178,94	4931,15
171	Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б													
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	15	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			31693,74	37398,61
	напряжение, кВ	6												

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. без НДС	Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста									
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
172	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП 1 - ТПЗ,76 ул. Челюскинцев-Советская														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1х70	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	1736,96	2049,61		
		Протяженность, км.	0,82												
		Сечение жилы, мм.	70												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	679,01	801,23		
Протяженность, км.		0,82													
Итого												2415,97	2850,84		
173	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 6159 ул. Белинского														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1х70	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	1270,95	1499,72		
		Протяженность, км.	0,6												
		Сечение жилы, мм.	70												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	679,01	801,23		
Протяженность, км.		0,6													
Итого												1949,96	2300,95		
174	Реконструкция ЦРП-4 ул.Зои Космодемьянской, д. 28А														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	15	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	33151,65	39118,95		
напряжение, кВ		6													
175	Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	20	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	44202,20	52158,60		
напряжение, кВ		6													
176	Реконструкция РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	21	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	46412,31	54766,53		
напряжение, кВ		6													
177	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП1 - ТП1-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1х70	Л11-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	709,02	836,64		
		Протяженность, км.	0,32												
		Сечение жилы, мм.	70												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	710,24	838,09		
Протяженность, км.		0,32													
Итого												1419,26	1674,73		

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
178	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 ЦРП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Слободка														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3 1х70	Л11-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	5760,78	6797,72	
		Протяженность, км.	2,6												
		Сечение жилы, мм.	70												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П3-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	710,24	838,09	
		Протяженность, км.	2,6												
	Итого											6471,02	7635,80		
179	Реконструкция РП1-5 ул. Муромская														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	8	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	18494,20	21823,16	
		напряжение, кВ	6												
180	Строительство новой ТП взамен ТП1-212 ул. Куйбышева, д.8														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	2х630	Т3-14	2078	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2893,90	3414,80	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8									2315,12	2731,84		
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			257,88	304,30	
		Протяженность, км.	0,1												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			115,42	136,19	
		Протяженность, км.	0,05												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			397,67	469,25	
		Протяженность, км.	0,1												
Напряжение, кВ		0,4													
Количество цепей, шт		1													
	Итого												5979,98	7056,37	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
181	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсомольская-Станиславского														
	Строительство ВЛ	Марка кабеля	СИП 3х70+1х70+2х25	Л1-35 - 1..11	1591	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1107,84	1307,25	
		Протяженность, км.	0,5												
		Сечение жилы, мм.	70												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	710,24	838,09	
Протяженность, км.		0,5													
182	Итого												1818,09	2145,34	
	Реконструкция РП-8 ул. Волго-Донская с ТП-125 РП-8 (пристройка к ТП-125) ЖКО														
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	10	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	23117,75	27278,95	
	напряжение, кВ	6													
183	Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Киркижа 18 а														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	2х400	ТЗ-13	1632	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2272,78	2681,88	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8											1818,23	2145,51
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			257,88	304,30	
		Протяженность, км.	0,1												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			230,84	272,39	
		Протяженность, км.	0,1												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			397,67	469,25	
		Протяженность, км.	0,1												
Напряжение, кВ		0,4													
	Количество цепей, шт	1	Итого										4977,39	5873,32	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
Г. КАМЁШКОВО														
184	Реконструкция ТП-1 ул.Школьная, д. 10 а													
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	1х400	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4					661,37	780,41
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4					707,75	835,14
		Протяженность, км.	0,3											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
		Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля											
	Протяженность, км.	0,2												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4					727,60	858,57
		Протяженность, км.	0,2											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	1											
Итого												2519,07	2972,50	
185	Реконструкция ТП-38 ул. Гоголя, д. 2 а													
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	2х400	Т3-13	1632	108,1	105,4	104,4					970,64	1145,35
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4					471,83	556,76
		Протяженность, км.	0,2											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
		Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля											
	Протяженность, км.	0,2												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4					727,60	858,57
		Протяженность, км.	0,2											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество цепей, шт	1											
Итого												2592,42	3059,06	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста									Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
186	Строительство новой КЛ-10 кВ от ТП-38 до ТП-22														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4						1391,90	1642,44
		Протяженность, км.	0,59												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4					560,29	661,15	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	П3-01	510	108,1	105,4	104,4						593,86	700,76
		Протяженность, км.	0,6												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4						711,47	839,54
Протяженность, км.		0,6													
Итого													3257,53	3843,89	
187	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-1 на ТП-23														
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4						943,66	1113,52
		Протяженность, км.	0,4												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	П3-01	510	108,1	105,4	104,4						593,86	700,76
		Протяженность, км.	0,4												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4						711,47	839,54
		Протяженность, км.	0,4												
Итого													2249,00	2653,82	
188	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22														
	Строительство КТП киоскного типа	мощность, кВА	1х250	Т3-06	982	108,1	105,4	104,4	104,6					1194,96	1410,05
		напряжение, кВ	10(6)												
	Демонтаж	коэффициент	0,8										955,97	1128,04	
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6					772,40	911,43
		Протяженность, км.	0,35												
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6					1140,53	1345,83
		Протяженность, км.	0,3												
		Напряжение, кВ	0,4												
		Количество цепей, шт	1												
Итого														4063,87	4795,36

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС	
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
189	Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22													
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6				3895,28	4596,43
		Протяженность, км.	1,58											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4					1120,59	1322,29
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	П3-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6				992,96	1171,70
		Протяженность, км.	1,6											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6				1189,61	1403,74
		Протяженность, км.	1,6											
Итого												7198,44	8494,16	
190	Строительство новой КТП взамен ТП-4													
	Строительство КТП киоскового типа	мощность, кВА	400	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1415,40	1670,17
		напряжение, кВ	10(6)											
	Демонтаж	коэффициент	0,8										1132,32	1336,14
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			773,63	912,89
		Протяженность, км.	0,3											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			115,42	136,19
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			795,33	938,49
		Протяженность, км.	0,2											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
Итого												4232,10	4993,88	



№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста						Общая стоимость, тыс.руб. без НДС		
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020			2022/ 2021
	Строительство КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" до ТП-21													
191	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		2373,71	2800,98
		Протяженность, км.	0,88											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,02	К4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1281,25	1511,88
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	ПЗ-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		611,11	721,11
		Протяженность, км.	0,9											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		732,13	863,92
		Протяженность, км.	0,9											
	Итого												4998,20	5897,88
192	Строительство новой КТП и сетей в п.Фрунзе													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	400	ТЗ-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1480,51	1747,00
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		1888,18	2228,05
		Протяженность, км.	0,7											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		120,73	142,46
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6		2079,79	2454,16
		Протяженность, км.	0,5											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
		Итого												5569,21

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС	
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
193	Реконструкция ПС "КаМЗ"													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	1х400	ТЗ-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1548,61	1827,36
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1128,59	1331,74
		Протяженность, км.	0,4											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	126,28	149,01
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1740,37	2053,64
		Протяженность, км.	0,4											
		Напряжение, кВ	0,4											
Количество прокладываемых цепей КЛ, шт		1												
Итого												4543,86	5361,75	
194	Строительство сетей и новой КТП ул.1го Мая													
	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	400	ТЗ-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1548,61	1827,36
		напряжение, кВ	10(6)											
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1692,89	1997,61
		Протяженность, км.	0,6											
		Сечение жилы, мм.	150											
		Напряжение, кВ	6											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	126,28	149,01
		Протяженность, км.	0,05											
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	2610,56	3080,46
		Протяженность, км.	0,6											
		Напряжение, кВ	0,4											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1											
	Итого												5978,34	7054,44

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости										Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста							Общая стоимость, тыс.руб. без НДС			
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021				
195	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-20															
	Строительство КТП кнопочного типа	мощность, кВА	400	Т3-07	1112	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1548,61	1827,36		
		напряжение, кВ	10(6)													
	Демонтаж	коэффициент	0,8										1238,89	1461,89		
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1410,74	1664,67		
		Протяженность, км.	0,5													
		Сечение жилы, мм.	150													
		Напряжение, кВ	6													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х95-1	12-04-001-15	1813,56	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	126,28	149,01		
		Протяженность, км.	0,05													
	Устройство перехода кабельной линии	Марка кабеля	ААБ 3х120-1	12-04-001-16	3124,2	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	104,6	1957,92	2310,34		
		Протяженность, км.	0,45													
		Напряжение, кВ	0,4													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
Итого												4733,83	5585,92			
196	Строительство 2КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3															
	Строительство КЛ	Марка кабеля	2 АСБ 3х240 мм2/ЦАСБ 3х240 мм2	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4						24795,59	29258,80	
		Протяженность, км.	9													
		Сечение жилы, мм.	240													
		Напряжение, кВ	6													
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1													
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	510	108,1	105,4	104,4					2729,92	3221,30		
		Протяженность, км.	9													
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4					3270,55	3859,25		
		Протяженность, км.	9													
	Итого												30796,06	36339,35		
	197	Реконструкция ЦРП-3														
		Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	10	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4					19329,71	22809,06	
	напряжение, кВ	6														
198	Строительство нового РТП в районе ТП-67															
	Реконструкция РУ	Кол-во ячеек, шт.	10	В2-01	1660	108,1	105,4	104,4	104,6				20199,96	23835,95		
	напряжение, кВ	6														

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС		
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС	
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021			
	Строительство 2-х КЛ-6 кВ: ПС "Кольчугино" - новое РТП в районе ТП 67														
199	Строительство КЛ	Марка кабеля	2 АСБ 3х240 мм2/ЦАСБ 3х240 мм2	К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6				34549,23	40768,10	
		Протяженность, км.	12												
		Сечение жилы, мм.	240												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	К3-01-1(2)	591	108,1	105,4	104,4	104,6			8630,01	10183,41		
		Протяженность, км.	12												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6			8922,05	10528,02		
		Протяженность, км.	12												
Итого													52101,30	61479,53	
	Строительство новой КТП в р-не ул. Сиреневая-Ольховая														
200	Строительство КТП киосчного типа	мощность, кВА	160	Т3-05	905	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			1151,92	1359,27	
		напряжение, кВ	10(6)												
	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			773,63	912,89	
		Протяженность, км.	0,3												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Итого													1925,55	2272,15
		Строительство КЛ-6 кВ до новой ТП в р-не ул. Сиреневая-Ольховая (от места врезки в КЛ-6 кВ: "ТП 47 - ТП 77")													
201	Строительство КЛ	Марка кабеля	АСБл-3х150	К1-06-1..6	2026	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			3094,53	3651,55	
		Протяженность, км.	1,2												
		Сечение жилы, мм.	150												
		Напряжение, кВ	6												
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1												
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	1	П3-01	510	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			778,98	919,19	
		Протяженность, км.	1,2												
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	6	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6			933,25	1101,23	
		Протяженность, км.	1,2												
Итого													4806,76	5671,97	

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика		Обоснование стоимости									Общая стоимость, тыс.руб. с НДС	
				Номер норматива	Норматив цены строительства на 2015 год, тыс.руб.	Индекс роста								Общая стоимость, тыс.руб. без НДС
						2016/ 2015	2017/ 2016	2018/ 2017	2019/ 2018	2020/ 2019	2021/ 2020	2022/ 2021		
	Строительство: 2-х КЛ-10 кВ от места врезки в КЛ-10 кВ: "ПС-110/10 кВ Бавлены - ЦРП ЗАО БЭЗ"													
202	Строительство КЛ	Марка кабеля		К1-08-1..6	2366	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	567,01	669,08	
		Протяженность, км.	0,09											
		Сечение жилы, мм.	240											
		Напряжение, кВ	10											
		Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2											
	Выполнение специального перехода	Протяженность, км.	0,01	K4-01	48117	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	640,63	755,94	
	Подготовка места прокладки КЛ (траншеи)	Количество прокладываемых цепей КЛ, шт	2	K3-01-1(2)	1101	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	146,59	172,97	
		Протяженность, км.	0,1											
	Проектно-изыскательские работы	Напряжение, кВ	10	П5-01	611	108,1	105,4	104,4	104,6	104,6	104,6	81,35	95,99	
		Протяженность, км.	0,1											
	Итого											1435,57	1693,98	

Таблица 4.2. - Сравнение затрат на реализацию инвестиционных проектов по расчету ОАО «ВОЭК», определенных на основании проектов-аналогов, с затратами, определенными экспертами на основании укрупненных нормативов

№ п/п	Город	Города/инвестиционные проекты	По расчету ОАО "ВОЭК"	По результатам ценового аудита	Отклонение
			в текущих ценах с НДС		
1	2	3	4	5	6=5-4
		г. Владимир			
1	Владимир	Строительство КТП Патриаршие сады	4 440,00	4767,92	327,92
2	Владимир	Строительство КЛ-6 кВ до КТП Патриаршие сады	2 484,72	3120,03	635,31
3	Владимир	Реконструкция РУ-6кВ в ТП-23	3 870,57	4561,81	691,24
4	Владимир	Строительство КЛ-6 кВ ПС "Западная" - РП-34	17 760,00	18080,31	320,31
5	Владимир	Строительство КЛ-10 кВ ПС "Районная" - РП-35	6 660,00	7132,83	472,83
6	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ от РП-8 до д.4 ул.Студенческая	1 110,00	1730,87	620,87
7	Владимир	Реконструкция РП-20 ул. Зеленая, 25а	13 320,00	36494,49	23174,49
8	Владимир	Реконструкция РП-18 ул.Соколова-Соколенка, д.23б	14 985,00	41056,30	26071,30
9	Владимир	Строительство 2 КЛ 6 кВ РП 32-ТП 301	5 550,00	6013,99	463,99
10	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-201 - д. 42 по ул. Куйбышева	1 665,00	1756,58	91,58
11	Владимир	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	6 660,00	8094,94	1434,94
12	Владимир	Разработка проектно-сметной документации	1 498,50	1511,17	12,67
13	Владимир	Строительство новой КТП в районе ул.Красноармейская	6 660,00	6804,42	144,42
14	Владимир	Строительство КЛ-6 кВ от ПС Семязино до новой РТП в районе Факела	29 564,85	30990,09	1425,24
15	Владимир	Строительство КЛ-6 кВ от ПС Семязино до новой РТП в п.ПТС	34 092,80	35433,28	1340,48
16	Владимир	Реконструкция ТП-13 ул. Горького, 5	5 550,00	11712,31	6162,31
17	Владимир	Реконструкция РП-13 ул. Элеваторная, 32	15 795,00	42904,72	27109,72
18	Владимир	Реконструкция РП-17 Октябрьский проспект, д.21а	17 550,00	47671,91	30121,91
19	Владимир	Строительство новой КТП в районе ул.Мира, д. 76б	4 680,00	4753,86	73,86
20	Владимир	Строительство КЛ 6 кВ ПС "Тракторная" - РП-21 (ул.Кирова, д.5)	18 720,00	18906,19	186,19
21	Владимир	Строительство КЛ 6 кВ РП 10-ТП 438 секц. ф. 610	1 084,94	1681,54	596,60
22	Владимир	Реконструкция РП-15 ул. Соколова-Соколенка, 10	15 795,00	42904,72	27109,72
23	Владимир	Строительство новой КТП в районе ул. Мира, д. 38г	4 680,00	4756,39	76,39
24	Владимир	Строительство 2 КЛ-0,4 кВ ТП-283 - д. 28 по ул. Юбилейная	3 276,00	3823,58	547,58
25	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-271 - д. 25 по ул. Балакирева	1 170,00	2110,97	940,97
26	Владимир	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	3 510,00	3646,25	136,25
27	Владимир	Разработка проектно-сметной документации	1 579,50	1666,94	87,44
28	Владимир	Реконструкция РП-16 ул.Верхняя Дуброва, д.40г	17 385,00	47371,57	29986,57
29	Владимир	Реконструкция РП-4 просп. Строителей, д. 3б	20 130,00	54851,30	34721,30
30	Владимир	Реконструкция РП-6 ул.Труда, д.21а	16 470,00	44878,33	28408,33
31	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП- 306 -д. 195-б по ул. Добросельская	610,00	893,69	283,69
32	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-207 - д.д. 22, 24, 26 по пр. Ленина	2 440,00	4523,97	2083,97
33	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 11 по ул. Песочная	610,00	893,69	283,69
34	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 13 по ул. Песочная	610,00	790,79	180,79
35	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-282 - д. 15 по ул. Песочная	610,00	897,53	287,53

№ п/п	Город	Города/инвестиционные проекты	По расчету ОАО "ВОЭК"	По результатам ценового аудита	Отклонение
			в текущих ценах с НДС		
36	Владимир	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	3 660,00	4012,41	352,41
37	Владимир	Разработка проектно-сметной документации	1 647,00	1835,39	188,39
38	Владимир	Строительство КЛ 6 кВ ПС Районная - РП 9 пр-т Строителей, 24б	33 118,72	34420,90	1302,18
39	Владимир	Реконструкция ТП-211 шоссе Судогодское, д. 29г	2 880,00	20863,44	17983,44
40	Владимир	Строительство новой КТП в районе ул. Асаткина, д. 20а	6 400,00	7021,23	621,23
41	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-326 - д. 37 по ул. Комиссарова	1 920,00	2522,93	602,93
42	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-205 - д. 141-г по ул. Лакина	896,00	1492,19	596,19
43	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-205 - д. 147-б по ул. Лакина	896,00	1374,33	478,33
44	Владимир	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	3 840,00	4196,98	356,98
45	Владимир	Разработка проектно-сметной документации	1 728,00	1919,81	191,81
46	Владимир	Строительство новой ТП в районе пр-т Ленина, 44	2 220,00	4036,38	1816,38
47	Владимир	Реконструкция РП-19 ул. Благодногова, 3а	18 952,50	51830,00	32877,50
48	Владимир	Реконструкция ТП-604 мкр-н Юрьево, ул. Михалькова, 1г	13 300,00	32734,74	19434,74
49	Владимир	Строительство РТП в районе ул. Б. Нижегородская, д.66а	21 280,00	22001,22	721,22
50	Владимир	Строительство новой КТП в районе ул. 850-летия, д. 7а	9 310,00	9495,49	185,49
51	Владимир	Строительство новой КТП в районе просп. Ленина, д. 1	13 300,00	13574,84	274,84
52	Владимир	Строительство КЛ 6 кВ ПС Тракторная - РП 8 ул.Горького, 79а	13 300,00	13625,65	325,65
53	Владимир	Строительство КЛ 10 кВ ПС Ладога - РП 20 ул. Зеленая, 25а	5 985,00	6215,55	230,55
54	Владимир	Строительство новой КТП в районе ул. Горького, д. 54а	9 975,00	9991,86	16,86
55	Владимир	Строительство новой КТП в районе ул. Октябрьский проспект, д. 11б	5 320,00	5440,31	120,31
56	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-329 - д. 191-в по ул. Добросельская	1 330,00	1895,24	565,24
57	Владимир	Строительство КЛ-0,4 кВ ТП-243 - д.д. 133-а, 137 по ул. Лакина	931,00	1267,45	336,45
58	Владимир	Реконструкция и строительство электрических сетей в историческом ядре	3 990,00	4390,04	400,04
59	Владимир	Разработка проектно-сметной документации	1 795,50	2008,12	212,62
		г. Суздаль			
1	Суздаль	Строительство КЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-18	7 215,00	7597,28	382,28
2	Суздаль	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-8 до ТП-32	7 605,00	8649,08	1044,08
3	Суздаль	Строительство КЛ-10кВ от РП-2 до места врезки в КЛ-10кВ Ф.107	1 281,00	1831,23	550,23
4	Суздаль	Реконструкция РП-2 (установка вакуумного выключателя в РУ-10кВ)	1 220,00	2549,30	1329,30
5	Суздаль	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Луч А)	6 429,40	6700,67	271,27
6	Суздаль	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-24	7 552,00	7740,22	188,22
7	Суздаль	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-4 до ТП-16	4 620,80	4932,48	311,68
8	Суздаль	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-14 до ТП-37 (Луч Б)	7 009,10	7549,47	540,37
9	Суздаль	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-6 до ТП-36	4 123,00	4354,99	231,99
		г. Судогда			
1	Судогда	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-39 до ТП-29	2 125,76	2147,94	22,18
2	Судогда	Строительство новой КТП взамен КТП-250 №39 ул. Гагарина	3 330,00	3582,54	252,54
3	Судогда	Строительство КЛ-10 кВ Ф-152 от ПС "Судогда" до ТП-28	2 807,19	3214,15	406,96
4	Судогда	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-21 до новой КТП ул. Ошмарина	2 126,21	2151,19	24,99
5	Судогда	Строительство новой КТП 10/0,4 кВ ул.Ошмарина	1 221,00	1349,31	128,31
6	Судогда	Строительство ВЛЗ-10 кВ от новой КТП ул.Ошмарина до ТП-11	3 543,79	3544,91	1,13
7	Судогда	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-1001 ПС Андреево п. Тюрмерова	5 602,90	6060,10	457,21
8	Судогда	Строительство ВЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Андреево на участке от ТП-9 до ТП-13 п. Андреево	2 988,30	2994,98	6,69
9	Судогда	Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево	1 637,42	1648,41	10,99
10	Судогда	Строительство ВЛ-10 кВ от ТП-29 до ТП-26	3 735,34	3736,63	1,29



№ п/п	Город	Города/инвестиционные проекты	По расчету ОАО "ВОЭК"	По результатам ценового аудита	Отклонение
			в текущих ценах с НДС		
11	Судогда	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-28 до ТП-19	2 465,78	3423,82	958,05
12	Судогда	Строительство КЛ-10 кВ Ф-1003 ПС Бараки, п. Вяткино	4 113,84	4391,71	277,87
13	Судогда	Строительство ВЛЗ-10 кВ Ф-1003 от ТП-6 до ТП-3 п. Воровского	3 894,97	3898,06	3,09
14	Судогда	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-12 п. Андреево	2 731,82	3184,84	453,01
15	Судогда	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ТП-5 п. Андреево	3 582,59	4196,62	614,03
16	Судогда	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-20 п. Тюрмеровка	2 507,90	2898,70	390,79
17	Судогда	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-21 п. Тюрмеровка	4 657,28	5624,34	967,06
18	Судогда	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1 п. Коняево	5 373,95	6681,78	1307,83
19	Судогда	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-39	5 583,87	6788,14	1204,27
20	Судогда	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-30	4 467,07	5591,31	1124,24
г. Собинка					
1	Собинка	Строительство КЛ-6кВ от п/с «АТО» до ТП № 1 ул. Комсомольская, п. Ставрово	4 440,00	5423,64	983,64
3	Собинка	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Ленина	4 440,00	4568,58	128,58
4	Собинка	Строительство новой КТП ул. Ленина	2 220,00	2360,19	140,19
2	Собинка	Строительство нового РП взамен РП-2 10кВ ул. Мира, ул. К. Маркса г. Лакинск	17 080,00	29918,89	12838,89
5	Собинка	Строительство РП-1 10кВ ул. Парковая	17 920,00	26079,30	8159,30
6	Собинка	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Песчаная-Пржевальского	2 793,00	2815,65	22,65
7	Собинка	Строительство новой КТП ул. Песчаная-Пржевальского	5 320,00	5526,13	206,13
г. Юрьев-Польский					
1	Юрьев-Польский	Строительство новой КТП в районе ул. Перфильева - ул. Связистов	4 440,00	4459,76	19,76
2	Юрьев-Польский	Строительство КЛ-10кВ от ТП-1 до РУ-ВЗ	9 127,67	9222,59	94,91
3	Юрьев-Польский	Строительство КЛ-10кВ от ТП-16 до РУ-ВЗ	9 127,67	9298,74	171,06
4	Юрьев-Польский	Строительство участка КЛ-10кВ от ПС "Юрьев-Польская" до ТП-28	11 214,35	12541,97	1327,62
г. Петушки					
1	Петушки	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Вокзальная	3 105,78	3129,25	23,47
2	Петушки	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Солнечная	1 592,85	1610,37	17,52
3	Петушки	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Сосновая	1 351,06	1360,59	9,54
4	Петушки	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Просторная	1 090,02	1096,06	6,04
5	Петушки	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул. Лесная - ул. Совхозная	1 606,17	1643,34	37,17
6	Петушки	Строительство новой КТП взамен ТП-10	2 220,00	2428,75	208,75
7	Петушки	Строительство новой КТП взамен ТП-36	3 330,00	4038,13	708,13
8	Петушки	Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №3 ф.21 до новой КТП	3 365,96	3378,54	12,57
9	Петушки	Строительство ВЛЗ-10кВ от ЛР №7 ф.21 до новой КТП	933,66	1303,44	369,78
10	Петушки	Строительство двух новых КТП взамен ТП-7	4 680,00	4845,37	165,37
11	Петушки	Строительство ВЛЗ-10кВ между новыми КТП построенными взамен ТП-7	1 493,86	1646,12	152,26
12	Петушки	Строительство новой КТП взамен ТП-35	2 340,00	2871,30	531,30
13	Петушки	Строительство новой КТП ул. Кирова	2 340,00	2538,10	198,10
14	Петушки	Строительство новой КТП ул. Трудовая	2 440,00	2538,10	98,10
15	Петушки	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Трудовая	5 841,36	6050,85	209,49
16	Петушки	Строительство новой КТП ул. Кирова	2 560,00	2693,00	133,00
17	Петушки	Строительство ВЛЗ 10кВ от ф.7 опора №5 до ТП-35	6 537,22	6773,89	236,68
18	Петушки	Строительство новой КТП ул. Былинная	2 560,00	2693,00	133,00
19	Петушки	Строительство ВЛЗ-10кВ до новой КТП ул. Былинная	1 429,76	1432,92	3,16
20	Петушки	Строительство ВЛ-0,4кВ ф. ул. Советская площадь	3 581,44	4110,09	528,65
21	Петушки	Строительство новой КТП взамен ТП-5, п. Городищи	5 320,00	5473,53	153,53
22	Петушки	Реконструкция ТП-11 ул. Лесная, 5б (оборудование и стр. часть)	5 320,00	5468,48	148,48
г. Гусь-Хрустальный					



№ п/п	Город	Города/инвестиционные проекты	По расчету ОАО "ВОЭК"	По результатам ценового аудита	Отклонение
			в текущих ценах с НДС		
1	Гусь-Хрустальный	Строительство КЛ-6 кВ от РП-1 до ТП-2	2 904,87	3172,74	267,87
2	Гусь-Хрустальный	Строительство ВЛЗ-6 кВ от ПС "Гусь" (от ТП-23 до ТП-38, от ТП-38 до ТП-49, от ТП-50 до ТП-38, от ТП-13 до ТП-20)	11 161,82	12472,58	1310,76
3	Гусь-Хрустальный	Строительство ВЛ-0,4кВ (СИП) от ТП-104 ул. Курловская	894,83	1129,54	234,71
4	Гусь-Хрустальный	Строительство новой КТП ул. Транспортная-Фрезерная	8 739,81	8780,77	40,96
5	Гусь-Хрустальный	Строительство КЛ-6 кВ от ПС "Стекловолокно" до новой КТП, ул. Транспортная-Фрезерная	7 772,76	8998,82	1226,06
6	Гусь-Хрустальный	Строительство КЛ-6 кВ (врезка) от КЛ-6 кВ ПС "Стекловолокно" ТП-78 до новой КТП ул. Транспортная-Фрезерная	2 089,90	2706,26	616,36
7	Гусь-Хрустальный	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от новой КТП, ул.Транспортная -Фрезерная	4 910,49	4924,82	14,33
8	Гусь-Хрустальный	Реконструкция РП-1, ул. Калинина ,20	24 950,54	74797,22	49846,69
9	Гусь-Хрустальный	Строительство РТП в п. Гусевский	15 297,36	31295,16	15997,80
10	Гусь-Хрустальный	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-124 до ул. Садовая пос. Гусевский	3 721,34	3815,52	94,18
11	Гусь-Хрустальный	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-38 по ул. Крымская-Красносельская	3 721,34	3753,12	31,78
12	Гусь-Хрустальный	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-2 по ул. Старых Большевиков-Тамбовская	3 721,34	3783,70	62,36
13	Гусь-Хрустальный	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-61 до ТП-35	1 765,81	2384,17	618,35
14	Гусь-Хрустальный	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-118 до ТП-60	4 708,83	5097,05	388,22
<b>г. Киржач</b>					
1	Киржач	Строительство новой КТП на пересечении улиц Добровольского-Вокзальная	2 220,00	2419,39	199,39
2	Киржач	Строительство ВЛЗ-10 кВ от РП-21 ул. Привокзальная до новой КТП на пересечении улиц Добровольского- Вокзальная	3 073,14	3109,18	36,04
3	Киржач	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ТП-1 до ТП-41 ул. Ленинградская	1 240,09	1465,89	225,80
4	Киржач	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Промтерритория" по ул.Западная, Строителей, Пионерская, Комсомольская	5 009,60	5906,21	896,62
5	Киржач	Строительство двухцепной ВЛЗ-10кВ от ТП-1 до ВЛ-10кВ ул.Чехова фидер №1 (1-цепь от ВЛ-10 на ТП-1, 2-цепь от ТП-1 до ТП-38)	2 834,50	2839,58	5,08
6	Киржач	Реконструкция ТП-1 (Установка двух дополнительных камер КСО с вакуумными выключателями (отходящие линии на ТП-38, ТП-6))	2 220,00	4561,81	2341,81
7	Киржач	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Южная" по ул. 60 лет Октября	2 129,91	2130,89	0,98
8	Киржач	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП "Школьная" по ул. Лесная,Озерная,60 лет Октября	8 874,63	8886,01	11,39
9	Киржач	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-55 до ВЛ-10кВ фидер №11	373,46	960,76	587,30
10	Киржач	Строительство КЛ-10кВ от ТП-32 до ТП-38	1 232,89	1303,44	70,55
11	Киржач	Строительство новой двухтрансформаторной подстанции вместо ТП-30, улица Первомайская (в том числе один вакуумный выключатель ввода фидера №11 с ТП-12)	6 100,00	6129,11	29,11
12	Киржач	Реконструкция ТП-31 (Установка дополнительной камеры КСО с ВНА-630 в РУ-10кВ ТП-31(ввод от новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ))	366,00	1670,17	1304,17
13	Киржач	Установка дополнительных камер КСО с вакуумными выключателями в РУ-10кВ ТП-14(отходящие линии на ТП-12,ТП-35)	2 440,00	4986,48	2546,48
14	Киржач	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-30 (фидер №2 РТП-11) до ТП-19 по улице Морозовская-Гастелло	2 655,74	2671,43	15,68
15	Киржач	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-19 до ТП-36 (фидер №2РТП-11) по улице Гастелло-Морозовская	2 778,32	2799,30	20,99
16	Киржач	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-53 до ТП-26 по улице Владимирская	3 472,90	3478,12	5,23

№ п/п	Город	Города/инвестиционные проекты	По расчету ОАО "ВОЭК"	По результатам ценового аудита	Отклонение
			в текущих ценах с НДС		
17	Киржач	Строительство новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская	5 320,00	5527,74	207,74
18	Киржач	Строительство ВЛЗ-10кВ от ТП-30 до новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская	1 910,41	2139,09	228,68
19	Киржач	Строительство ВЛЗ-10кВ от новой двухтрансформаторной КТП-250/10/0,4кВ в районе домов 77-79 улица Ленинградская до ТП-31 улица Сосновая	2 334,95	2428,20	93,26
20	Киржач	Реконструкция ТП-6 (Секционирование РУ-10кв в ТП-6 (установка моноблока ЕАТОН))	2 660,00	2681,88	21,88
21	Киржач	Реконструкция РП-19 (Секционирование РУ-10кв в ТП-19 (установка моноблока ЕАТОН))	2 660,00	2681,88	21,88
		г. Ковров			
1	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4кВ от ТП-22 ул.Володарского-Челюскинцев	1 276,50	1305,01	28,51
2	Ковров	Строительство новой РТП взамен РП-3 (6 кВ) Молокомбинат с ТП-119 и ТП120	16 650,00	34213,58	17563,58
3	Ковров	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22 на ул. Никонova	4 440,00	4620,84	180,84
4	Ковров	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-200 по ул. Лиственная	570,63	1021,37	450,74
5	Ковров	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-200 по ул. Хвойная	560,57	632,46	71,89
6	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4кВ МБДОУ №37 ул. Гастелло,7	706,16	707,00	0,84
7	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4кВ МБДОУ №6 ул. Туманова, 31а	616,88	770,27	153,39
8	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4кВ МБДОУ №8 ул. 3-го Интернационала	461,13	842,63	381,50
9	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-103 ул. Охотничья	2 808,00	2984,63	176,63
10	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-103 ул.Дачная	2 106,00	2967,75	861,75
11	Ковров	Реконструкция РП-1 ул. 3.Космодемьянской с ТП-94 (замена оборудования)	9 360,00	35753,93	26393,93
12	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-68 ул. Комсомольская-Владимирская	1 952,00	2043,33	91,33
13	Ковров	Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул.Чайковского	1 830,00	1923,49	93,49
14	Ковров	Строительство новой КТП взамен существующей КТП-35 ул. Першутова 26А	4 880,00	4931,15	51,15
15	Ковров	Реконструкция ЦРП-3 ул.Грибоедова, д.7Б	8 784,00	37398,61	28614,61
16	Ковров	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП 1 - ТПЗ,76 ул. Челюскинцев-Советская	1 536,00	2850,84	1314,84
17	Ковров	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 6159 ул. Белинского	1 152,00	2300,95	1148,95
18	Ковров	Реконструкция ЦРП-4 ул.Зои Космодемьянской, д. 28А	9 216,00	39118,95	29902,95
19	Ковров	Строительство нового РТП взамен ЦРП-2 ул. Муромская с ТП-58 и ТП-87 ТП-58 ЦРП-2 ул. Калинина, 21-а	23 040,00	52158,60	29118,60
20	Ковров	Реконструкция РП-4 ул. Жуковского, 36 с ТП-114	15 360,00	54766,53	39406,53
21	Ковров	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 8 ЦРП1 - ТП-35, 203 ул. Челюскинцев-Советская-Першутова	1 064,00	1674,73	610,73
22	Ковров	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 5 ЦРП1 - ТП12, 5,6 ул. Карла Маркса, Заречная Слободка	4 921,00	7635,80	2714,80
23	Ковров	Реконструкция РП-5 ул. Муромская	5 985,00	21823,16	15838,16
24	Ковров	Строительство новой ТП взамен ТП-212 ул. Куйбышева, д.8	6 650,00	7056,37	406,37
25	Ковров	Строительство ВЛЗ-6 кВ фид. 37 от ТП 45-ТП 15 до ТП 48 ул. Комсомольская-Станиславского	997,50	2145,34	1147,84
26	Ковров	Реконструкция РП-8 ул. Волго-Донская с ТП-125 РП-8 (пристройка к ТП-125) ЖКО	9 044,00	27278,95	18234,95
27	Ковров	Строительство новой КТП взамен ТП-215 ул. Киркижа 18 а	5 320,00	5873,32	553,32
		г. Камешково			
1	Камешково	Реконструкция ТП-1 ул.Школьная, д. 10 а	2 775,00	2972,50	197,50
2	Камешково	Реконструкция ТП-38 ул. Гоголя, д. 2 а (двор МОУ СОШ №1)	2 775,00	3059,06	284,06

№ п/п	Город	Города/инвестиционные проекты	По расчету ОАО "ВОЭК"	По результатам ценового аудита	Отклонение
			в текущих ценах с НДС		
3	Камешково	Строительство новой КЛ-10 кВ от ТП-38 до ТП-22	2 807,19	3843,89	1036,70
4	Камешково	Строительство КЛ-10 кВ от ТП-1 на ТП-23	1 871,46	2653,82	782,36
5	Камешково	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-22	4 680,00	4795,36	115,36
6	Камешково	Строительство новой КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" на ТП-22	7 890,48	8494,16	603,68
7	Камешково	Строительство новой КТП взамен ТП-4 ул. Ногина, д. 18 а	4 880,00	4993,88	113,88
8	Камешково	Строительство КЛ-10 кВ от ПС "КаМЗ" до ТП-21	4 855,68	5897,88	1042,20
9	Камешково	Строительство новой КТП и сетей в п.Фрунзе	6 400,00	6571,67	171,67
10	Камешково	Реконструкция ПС "КаМЗ"	5 320,00	5361,75	41,75
11	Камешково	Строительство сетей и новой КТП ул.1го Мая	6 650,00	7054,44	404,44
12	Камешково	Строительство новой КТП взамен существующей ТП-20	5 320,00	5585,92	265,92
<b>г. Кольчугино</b>					
1	Кольчугино	Строительство 2КЛ-6 кВ от ПС "Кольчугино" до ЦРП-3	36 075,00	36339,35	264,35
2	Кольчугино	Реконструкция ЦРП-3	6 660,00	22809,06	16149,06
3	Кольчугино	Строительство нового РТП в районе ТП-67	19 305,00	23835,95	4530,95
4	Кольчугино	Строительство 2-х КЛ-6 кВ: ПС "Кольчугино" - новое РТП в районе ТП 67	59 085,00	61479,53	2394,53
5	Кольчугино	Строительство новой КТП в р-не ул. Сиреневая-Ольховая	1 830,00	2272,15	442,15
6	Кольчугино	Строительство КЛ-6 кВ до новой ТП в р-не ул. Сиреневая-Ольховая (от места врезки в КЛ-6 кВ: "ТП 47 - ТП 77")	2 440,00	5671,97	3231,97
7	Кольчугино	Строительство: 2-х КЛ-10 кВ от места врезки в КЛ-10 кВ: "ПС-110/10 кВ Бавлены - ЦРП ЗАО БЭЗ"	1 280,00	1693,98	413,98
Итого			<b>1 231 720,44</b>	<b>1 927 782,54</b>	<b>696 062,11</b>

Из таблицы 4.2 видно, что в расчёт ориентировочной стоимости капитальных затрат на реализацию мероприятий инвестиционной программы ОАО «ВОЭК», определенной предприятием на основании аналогов **ниже**, чем выполненный экспертами на основании укрупненных нормативов.

### **Финансово-экономическая оценка инвестиционных проектов**

#### *Анализ эффективности проектов*

Основная эффективность проектов направлена в первую очередь на повышение надежности электроснабжения, улучшения качества поставляемой электроэнергии и получения социального эффекта.

#### *Расчет показателей экономической эффективности (NPV, IRR, PI, DPP)*

Финансирование проектов предполагается осуществлять за счет тарифа на передачу электроэнергии, их окупаемость должна быть обеспечена в процессе формирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии.

#### *Идентификация основных рисков инвестиционного проекта*

Экспертами выполнен анализ рисков в рамках объема представленной информации.

##### **Операционный риск**

Так как в рамках рассматриваемого проекта инвестиционной программы предполагается только несущественное – в масштабах всего бизнеса ОАО «ВОЭК» – изменение электросетевого комплекса, оценка данного вида риска по проектам не будет отличаться от оценки операционного риска для ОАО «ВОЭК» в целом.

##### **Инвестиционный риск**

Инвестиционный риск выражает возможность возникновения финансовых потерь в процессе реализации инвестиционного проекта. Различают реальные инвестиции и портфельные инвестиции. Соответственно, различают и виды инвестиционного риска:

- риск реального инвестирования;
- риск финансового инвестирования (портфельный риск);
- риск инновационного инвестирования.

Данный проект предполагает реальное инвестирование, и, так как его финансирование предполагается за счет тарифа, в который закладываются затраты на создание объекта и эксплуатационные затраты на его содержание в дальнейшем, инвестиционный риск следует признать минимальным.

##### **Финансовый риск**

Финансовый риск – риск, связанный с вероятностью потерь финансовых ресурсов (денежных средств). Финансовые риски подразделяются на три вида:

- риски, связанные с покупательной способностью денег;
- риски, связанные с вложением капитала (инвестиционные риски);

- риски, связанные с формой организации хозяйственной деятельности организации.

К рискам, связанным с покупательной способностью денег, относят:  
инфляционные и дефляционные риски;  
валютные риски;  
риски ликвидности.

Инфляционный риск связан с возможностью обесценения денег (реальной стоимости капитала) и снижением реальных денежных доходов и прибыли из-за инфляции. Инфляционные риски действуют:

с одной стороны, в направлении более быстрого роста стоимости используемых в производстве сырья, комплектующих изделий по сравнению с ростом стоимости готовой продукции;

с другой стороны, готовая продукция предприятия может подорожать быстрее, чем аналогичная продукция конкурентов, что приведёт к необходимости снижения цен и соответственно потерям.

В данном случае, так как тарифы на услуги ОАО «ВОЭК» индексируются с учетом темпов инфляции, данный риск в долгосрочной перспективе (на весь период окупаемости проекта) следует признать минимальным.

Дефляционный риск – это риск того, что с ростом дефляции цены снижаются, что приводит к ухудшению экономических условий предпринимательства и снижения доходов.

Так как финансирование данного проекта предполагается за счет тарифа, в который закладываются затраты на создание объекта и эксплуатационные затраты на его содержание в дальнейшем, в данном случае дефляционный риск следует признать минимальным.

Валютный риск рассматривается в составе рыночного риска (см. далее).

Риски ликвидности – это риски, связанные с возможностью потерь при реализации ценных бумаг или других товаров из-за изменения оценки их качества и потребительской стоимости. Так как в рамках данного проекта будут предоставляться услуги, причем естественно-монопольные, данный вид риска в данном случае отсутствует.

Таким образом, риски, связанные с покупательной способностью денег, в рамках данного проекта оцениваются как минимальные.

К рискам, связанным с вложением капитала, относят:  
инвестиционный риск;  
риск снижения доходности.

Риск снижения доходности включает следующие разновидности:  
процентные риски;  
кредитные риски.

Процентный риск анализируется в составе рыночного риска (см. далее).

Кредитный риск связан с вероятностью неуплаты (задержки выплат) заёмщиком кредиту основного долга и процентов. Так как в рамках



данного проекта выдача кредитов на сторону не предусматривается, данный вид риска отсутствует.

К рискам, связанным с организацией хозяйственной деятельности, относятся:

- риски коммерческого кредита;
- оборотные риски.

Коммерческий кредит предполагает разрыв во времени между оплатой и поступлением товара, услуги. При коммерческом кредите существует риск неполучения товара, услуги при предоплате или авансе, либо риск неполучения оплаты при отсрочке и рассрочке оплаты за поставленный товар, услугу. Так как в рамках рассматриваемого проекта предполагается только несущественное – в масштабах всего бизнеса ОАО «ВОЭК» – изменение электросетевого комплекса, оценка данного вида риска по проекту не будет отличаться от оценки риска коммерческого кредита для ОАО «ВОЭК» в целом. С учетом сложившейся в РФ практики оплаты услуг электросетевых компаний, нахождения операционной зоны ОАО «ВОЭК» в одном из наиболее экономически стабильных регионов РФ и действующей методики ценообразования на услуги ОАО «ВОЭК», эксперты оценивают этот риск для компании в целом как умеренный.

Под оборотным риском понимается вероятность дефицита финансовых ресурсов в течение срока регулярного оборота: при постоянной скорости реализации продукции у предприятия могут возникать разные по скорости обороты финансовых ресурсов. Как и в случае с риском коммерческого кредита, эксперты считают, что данный вид риска по проекту будет иметь тот же уровень, что и для бизнеса компании в целом, и оценивает его как умеренный.

Таким образом, риски, связанные с организацией хозяйственной деятельности, в рамках проекта инвестиционной программы оцениваются как умеренные. И в целом финансовый риск также умеренный.

### **Рыночный риск**

Рыночный риск (market risk) – это риск снижения стоимости активов вследствие изменения рыночных факторов.

Рыночный риск имеет макроэкономическую природу, то есть источниками рыночных рисков являются макроэкономические показатели финансовой системы – индексы рынков, кривые процентных ставок и т. д.

Существует четыре стандартных формы рыночных рисков:

- фондовый риск (equity risk) – риск снижения цены акций;

- процентный риск (interest rate risk) – риск изменения процентных ставок;

- валютный риск (currency risk) – риск изменения курсов валют;

- товарный риск (commodity risk) – риск изменения цен товаров.

Часто фондовый и товарный риски объединяются в одну категорию – ценовой риск.

В рамках рассматриваемого проекта приобретение акций других компаний не предусматривается. Не оговаривается также возможность использования сделок типа `hero для финансирования проекта. Следовательно, фондовый риск в данном проекте отсутствует.

Под процентным риском понимается опасность потерь финансово-кредитными организациями (коммерческими банками, кредитными учреждениями, инвестиционными институтами) в результате превышения процентных ставок по привлекаемым средствам, над ставками по предоставленным кредитам. К процентным рискам относятся также риски потерь, которые могут понести инвесторы в связи с ростом рыночной процентной ставки. Рост рыночной процентной ставки ведёт к понижению курсовой стоимости ценных бумаг, особенно облигаций с фиксированным процентом. Эмитент также несёт процентный риск, выпуская в обращение среднесрочные и долгосрочные ценные бумаги с фиксированным процентом. Риск обусловлен возможным снижением рыночной процентной ставки по сравнению с фиксированным уровнем.

Данный риск пока не поддается оценке, так как структура финансирования проектов еще не определена.

Под валютным риском понимается опасность неблагоприятного снижения курса валюты: экспортер несет убытки при снижении курса национальной валюты по отношению к валюте платежа (так как он получит меньшую реальную стоимость), для импортера же валютные риски возникают, если повысится курс валюты цены по отношению к валюте платежа.

В данном проекте применение импортного оборудования в больших объемах маловероятно, следовательно, «импортная» составляющая данного вида риска минимальна. Однозначно отсутствует «экспортная» составляющая риска, так как ОАО «ВОЭК» предоставляет услуги только на территории РФ, которые оплачиваются только в рублях.

Учитывая ситуацию в отечественной экономике и положения последних директивных документов об импортозамещении, ОАО «ВОЭК» должен стремиться сократить долю импортных комплектующих до минимально возможного уровня.

Эксплуатация объектов электросетевого комплекса не требует значительных материальных затрат (за исключением ремонтов), к тому же, в тарифы на услуги ОАО «ВОЭК» включаются затраты на эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства. Поэтому товарный риск следует признать минимальным.

Таким образом, рыночный риск по проекту пока оценить не удастся, так как часть важных его составляющих пока еще не сформирована. По известным составляющим уровень риска минимален.

### **Риск недофинансирования проектов**

Эксперты считают, что уровень риска недофинансирования проектов в условиях, когда оценка инвестиционных затрат выполнена на основании

аналогов, должен быть оценен не ниже «среднего», так как по результатам разработки проектной и рабочей документации возможна существенная корректировка проектов и, соответственно, изменение стоимости его реализации.

*Оценка соответствия видов работ и физических параметров, включенных в расчет, исходным данным*

По результатам анализа представленных исходных данных и ориентировочной стоимости проектов, экспертами установлено, что по ряду проектов некорректно отражена протяженность участков сетей (п.3.1.).

*Оценка правомерности принятия объекта в качестве аналога путем проверки на предмет соответствия технических и физических характеристик оцениваемого проекта и объекта-аналога*

По результатам проверки экспертами установлено, что технические и физические характеристики оцениваемых проектов соответствуют объектам-аналогам.

*Выявление возможностей для оптимизации принятых технических решений и сметной стоимости*

В объеме предоставленных для аудита материалов не усматривает возможностей для оптимизации анализируемого проекта инвестиционной программы.



## **5. СВОДНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО И ЦЕНОВОГО АУДИТА ПРОЕКТА ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

### **5.1. Информация о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах**

Проектом инвестиционной программы Открытого акционерного общества «Владимирская областная электросетевая компания» «Развитие электрических сетей Владимирской области на период 2018-2022 гг.» предполагается новое строительство КТП, реконструкция кабельных и воздушных линий, реконструкция РП и КТП.

### **5.2. Результаты проверки соответствия информации о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах правилам заполнения форм раскрытия указанной информации, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации**

Проект инвестиционной программы ОАО «ВОЭК» выполнен в соответствии с требованиями действующего законодательства. Форма предоставления соответствует приказу Министерства энергетики РФ от 05 мая 2016 г. №380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта "ж" пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

### **5.3. Результаты оценки степени обеспеченности проекта инвестиционной программы источниками финансирования**

Финансирование Проектов предполагается осуществлять за счет RAB-составляющей тарифа на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ВОЭК». По результатам анализа эксперты отмечают полную обеспеченность проектов инвестиционных программ источниками финансирования при применении данного метода тарифного регулирования.

#### **5.4. Результаты оценки возможности достижения плановых значений количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети**

Проведенный анализ, предложенных к реализации в рамках инвестиционной программы мероприятий показал, что их выполнение позволит достичь плановые значения количественных показателей и значений целевых показателей, характеризующих уровень качества осуществляемого технологического присоединения к электрической сети.

#### **5.5. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов, предусматривающих реконструкцию (модернизацию или техническое перевооружение) объектов основных средств**

##### **5.5.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий, реализуемых в рамках инвестиционного проекта, для достижения целей и решения задач инвестиционного проекта, указанных в проекте инвестиционной программы**

Проведенный анализ, предложенных к реализации в рамках инвестиционной программы мероприятий показал, что их выполнение позволит повысить надежность и качество электроснабжения жилищно-коммунального и производственного секторов, обеспечить дополнительной электрической мощностью строящиеся и уже имеющиеся объекты жилищного и промышленного строительства, а также повысить технические и экономические характеристики электросетевого хозяйства, минимизировать потери электрической энергии при её передаче по распределительным электрическим сетям 0,4-10 кВ., что соответствует поставленным целям и задачам инвестиционных проектов.

##### **5.5.2. Результаты проверки выполненной сетевой организацией количественной оценки влияния (вклада) каждого инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей, в том числе количественных показателей, характеризующих достижение целей инвестиционного проекта**

Реализация мероприятий инвестиционной программы  
- «Развитие электрических сетей Владимирской области на период 2018-2022 гг.» позволит снизить потери электроэнергии на 323160 кВт.ч.

##### **5.5.3. Результаты проверки соответствия информации, указанной в проекте инвестиционной программы в отношении каждого инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте инвестиционной программы в качестве источников такой информации**

По результатам проверки экспертами установлено, что технические и физические характеристики оцениваемых проектов соответствуют объектам-аналогам.

## **5.6. Результаты оценки обоснованности реализации инвестиционных проектов**

### **5.6.1. Результаты оценки необходимости и достаточности выполнения мероприятий для достижения целей и решения задач, указанных в проекте инвестиционной программы**

Мероприятия инвестиционной программы ориентированы на развитие инфраструктуры объектов, обеспечивающих энергоснабжение г. Владимир, г. Суздаль, г. Судогда, г. Собинка, г. Юрьев-Польский, г. Петушки, г. Гусь-Хрустальный, г. Киржач, г. Ковров, г. Камешково, г. Кольчугино, а также рациональное использование энергетических ресурсов путем реконструкции и модернизации объектов электроснабжения. Мероприятия инвестиционной программы достаточны для достижения целей и решения задач инвестиционной программы.

### **5.6.2. Результаты проверки соответствия информации, указанной в проекте инвестиционной программы в отношении каждого инвестиционного проекта, информации, содержащейся в документах, которые указаны в проекте инвестиционной программы в качестве источников такой информации**

В результате проверки исходной информации экспертами выявлены несоответствия по ряду проектов:

Некорректно отражена протяженность по ряду строящихся участков сетей;

В проектах инвестиционных программ отсутствуют полные данные о количестве прокладываемых цепей кабельных и воздушных линий электропередач;

Реконструкция и строительство новых КТП согласно представленной дополнительно технической документации предполагают перезаводы кабельных и воздушных линий, однако в проектах инвестиционных программ в наименованиях проектов это не нашло отражения.

## **5.7. Результаты оценки необходимости и достаточности инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках проектов инвестиционных программ для достижения значений целевых показателей и плановых значений количественных показателей**

По результатам проведенного аудита экспертами установлено, что технологические и конструктивные решения предусмотренные инвестиционными проектами позволят достичь целевые показатели инвестиционной программы.

## **5.8. Предложения о доработке проекта инвестиционной программы**

По результатам проведенного аудита экспертами возможности для оптимизации проектов инвестиционной программы не выявлены.

**5.9. Результаты проверки расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации**

Расчёт ориентировочной стоимости капитальных затрат на реализацию мероприятий инвестиционной программы ОАО «ВОЭК», определенной предприятием на основании аналогов ниже, чем выполненный экспертами на основании укрупненных нормативов.

**5.10. Результаты проверки обоснованности финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов**

**5.10.1. Результаты проверки соответствия материалов в составе проекта инвестиционной программы, обосновывающих стоимость инвестиционных проектов, требованиям законодательства Российской Федерации к определению ценовых и (или) стоимостных показателей инвестиционных проектов**

Стоимость мероприятий проекта инвестиционной программы определена ОАО «ВОЭК» на основании стоимости проектов-аналогов. По результатам проверки экспертами установлено соответствие материалов в составе проекта инвестиционной программы, обосновывающим стоимость инвестиционных проектов.

**5.10.2. Результаты оценки стоимости инвестиционных проектов с использованием информации об аналогичных проектах, реализованных или реализуемых на территории Российской Федерации.**

По результатам проверки экспертами установлено, что технические и физические характеристики оцениваемых проектов соответствуют объектам-аналогам.

**5.10.3. Предложения по снижению объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов с приложением обосновывающих такие предложения расчетов и документов**

Экспертами не выявлены возможности для снижения объемов финансовых потребностей на реализацию инвестиционных проектов.

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

### **Технологический аудит**

В рамках технологического аудита был проведён экспертно-инженерный анализ технических решений, определяющих предварительный объём финансирования на реализацию мероприятий проектов инвестиционных программ, по критериям обоснованности, соответствия лучшим отечественным и мировым технологиям электросетевого строительства, в том числе в части обеспечения безопасности, современности и актуальности предлагаемых технологий и требованиям энергоэффективности.

По результатам проведения технологического аудита материалов, представленных ОАО «ВОЭК», эксперты считают, что:

1. Реализация мероприятий проектов инвестиционных программ ОАО «ВОЭК» крайне необходима в связи с физическим и моральным износом оборудования, а также необходимостью присоединения новых потребителей.
2. Проектные решения, принятые при реконструкции проектов соответствуют современному уровню развития технологий.
3. В инвестиционных проектах учтены требования энергоэффективности.
4. С учётом статуса инвестиционных проектов, эксперты не выявили возможностей для оптимизации их технических решений.
5. Основными технологическими рисками проектов являются: риск не достижения плановых технических параметров инвестиционных проектов и риск увеличения сроков строительства.

### **Ценовой аудит**

По результатам проведенного ценового аудита проектов инвестиционных программ, эксперты пришли к следующим основным выводам:

1. По результатам проверки экспертами установлено, что технические и физические характеристики оцениваемых проектов соответствуют объектам-аналогам. Собственный расчет экспертов, выполненный по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, показал, что затраты определенной предприятием на основании аналогов ниже суммы, определенной на основании укрупненных нормативов.
2. По оценке экспертов, стоимость реализации проекта инвестиционной программы в целом соответствует средним рыночным ценам, сложившимся во Владимирской области.
3. Так как финансирование Проектов предполагается осуществлять за счет РAB-составляющей тарифа, их окупаемость должна быть обеспечена в процессе формирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ОАО «ВОЭК».

4. Реализация проектов направлена в первую очередь на повышение надежности электроснабжения, улучшения качества поставляемой электроэнергии и получение социального эффекта.

5. Единственным серьезным риском на текущей стадии реализации проектов следует признать риск недофинансирования.

Других серьезных рисков по Проекту эксперты не выявили.

Специалист



Т.Д. Белова