

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

АО «Электросетевая компания»

А.В. Гуров

« АО » 2022 год



**ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
АО «Электросетевая компания»
на 2022 год**

г. Владимир
2022 г.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» на 2022 год разработана в соответствии с требованиями следующих нормативно-правовых документов:

1) Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

2) Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

3) Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

4) Постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21.07.2010 №16/1 «Об утверждении требований к программам энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».



Приложение № 1
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

Руководитель организации

(должность)

(Ф.И.О.)

20 ____ г.



ПАСПОРТ

ПРОГРАММА

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО "Электросетевая компания"

(наименование организации)

на 2022 год

| | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|-----------------------|---------------------------------|--|---------------------------------|---|---------------------------------|--|---------------------------------|--|
| Основание для разработки программы | | Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" | | | | | | | | | |
| Почтовый адрес | | 600015, Владимирская область, г. Владимир, ул. Разина, д. 21, этаж 4, кабинет 23 | | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | Ермилов Олег Александрович, Дымкова Нина Александровна, 8 (4922) 37-17-03, esk@stroygarant.info | | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | 2022 год | | | | | | | | | |
| | | Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР) | | | | | | | | | |
| | | При осуществлении регулируемого вида деятельности | | | | | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды | | | | |
| Год | Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | Суммарные затраты ТЭР | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | |
| | | | т.у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т.у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т.у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | т.у.т. без учета воды | млн. руб. без НДС с учетом воды | |
| | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 4,57 | 0,00% | 2288,61 | 19,82 | 1,17 | 0,01 | - | - | - | - | |
| ВСЕГО | 4,57 | 0,00% | 2288,61 | 19,82 | 1,17 | 0,01 | - | - | - | - | |

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Приложение № 2
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ЦЕЛЕВЫЕ И ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | 2022* | Плановые значения целевых показателей по годам |
|----------|--|------------|----------------------------------|--|---------|--|
| | | | | | | 2022 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | |
| 1.1 | Экономия электроэнергии (снижение технических потерь электроэнергии) | тыс.кВт.ч. | x | x | x | 3,41 |
| 1.2 | Потери электрической энергии | тыс.кВт.ч. | x | x | 6646,70 | 6643,29 |

* Базовый год - соответствует году начала осуществления регулируемой деятельности АО "Электросетевая компания"

Приложение № 3
к требованиям к форме программы в области
энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих
регулируемые виды деятельности, и отчетности
о ходе ее реализации

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСНОВНОЙ ЦЕЛЬЮ КОТОРЫХ ЯВЛЯЕТСЯ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ
И (ИЛИ) ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

| № п/п | Наименование мероприятия | Объемы выполнения (план) с разбивкой по годам действия программы | | Плановые численные значения экономии в обозначенной размерности с разбивкой по годам действия программы | | | | | | | Показатели экономической эффективности | | | Срок амортизации, лет | Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы | Статья затрат | Источник финансирования |
|-------|--|--|---------|---|---|-------------------------|-----------------------------------|--|--|--------|--|----|----|-----------------------|--|---------------|---|
| | | ед. измерения | 2022 г. | ед. измерения | всего по годам экономии в указанной размерности | в указанной размерности | численное значение экономии, т.т. | численное значение экономии, млн. руб. | дисконтированный срок окупаемости, лет | ВНД, % | ЧДД, млн. руб. | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142 | км | 0,9 | 0,9 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,12 | 0,0011 | - | - | - | - | 2,05 | Ремонты | Тариф на услуги по передаче электрической энергии |
| 2 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская» с заменой ПУ | км | 0,58 | 0,58 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,28 | 0,0025 | - | - | - | - | - | 1,72 | Ремонты | Тариф на услуги по передаче электрической энергии |
| 3 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА в ТП-46 фидер 104 ПС «Городская» | МВА | 0,4 | 0,4 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,29 | 0,0026 | - | - | - | - | - | 0,40 | Ремонты | Тариф на услуги по передаче электрической энергии |
| 4 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА 6/0,4 кВ в ТП №372 | МВА | 0,4 | 0,4 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 0,48 | 0,0043 | - | - | - | - | - | 0,40 | Ремонты | Тариф на услуги по передаче электрической энергии |

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Электросетевая компания» на 2022 год

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор

А.В. Гуров

(подпись)

СОГЛАСОВАНО

Ведущий экономист

(должность)

(подпись)

Ермилов О.А.

(ФИО)

Ведущий инженер
по подготовке
проектной документации

(должность)

(подпись)

Алексеева Т.А.

(ФИО)

(должность)

(подпись)

(ФИО)



Содержание

| | |
|--|-----------|
| Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ | 9 |
| 1.1 Перечень электросетевого имущества, участвующего в передаче электрической энергии | 10 |
| 1.2 Основные сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения | 14 |
| 1.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники | 15 |
| 1.4 Сведения о точках приемки (поставки) электрической энергии | 15 |
| 1.5 Показатели баланса электрической энергии | 23 |
| Раздел 2. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ | 24 |
| Раздел 3. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ | 24 |
| Раздел 4. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2022 ГОД | 24 |
| 4.1 Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 год | 24 |
| 4.2 Финансовые потребности на реализацию мероприятий программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 год | 30 |
| 4.3 Показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 год | 31 |
| Раздел 5. СИСТЕМА МОНИТОРИНГА, УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ХОДОМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ ИТОГОВЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПРОГРАММЫ | 33 |



Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Акционерное общество «Электросетевая компания» (АО «Электросетевая компания») является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства Российской Федерации.

Решение об учреждении АО «Электросетевая компания» принято решением учредительного собрания Общества 22 октября 2020 г. (Протокол №1 от 22.10.2020 г.).

Уставной капитал Общества составляет 129 308 990 (сто двадцать девять миллионов триста восемь тысяч девятьсот девяносто) рублей.

АО «Электросетевая компания» зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №12 по Владимирской области 20 ноября 2020 года за основным государственным регистрационным номером 1203300009065.

В соответствии с Уставом основным видом деятельности АО «Электросетевая компания» является оказание услуг по передаче электрической и тепловой энергии, природного газа и сжиженных углеводородов юридическим и физическим лицам.

Основные сведения об организации представлены в таблице 1.

Таблица 1

Общие сведения о регулируемой организации

| | | | |
|--|--|-----------------------|--------------------------|
| Полное наименование организации | Акционерное общество «Электросетевая компания» | | |
| Сокращенное наименование организации | АО «Электросетевая компания» | | |
| ОГРН | 1203300009065 | | |
| ИНН | 3327146589 | | |
| КПП | 332701001 | | |
| Юридический адрес | 600015, Владимирская область, г. Владимир, ул. Разина, д. 21, этаж 4, кабинет 23 | | |
| Фактический адрес | 600015, Владимирская область, г. Владимир, ул. Разина, д. 21, этаж 4, кабинет 23 | | |
| Сведения об основном виде деятельности | 35.12 Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям | | |
| Электронный адрес сайта | http://аоэск.рф/ | | |
| Контактные данные | Ф.И.О. | Телефон / Факс | Электронная почта |
| Генеральный директор | Гуров Александр Валерьевич | +7 (4922) 37-17-00 | esk@stroygarant.info |
| Банковские реквизиты | | | |
| Наименование банка | Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) г. Москва | | |
| Расчетный счет | 40702810208510000725 | | |
| Корреспондентский счет | 30101810145250000411 | | |
| Наименование банка | отделение 1 Главного управления Банка России по ЦФО | | |
| БИК | 044525411 | | |

АО «Электросетевая компания» является организацией, обеспечивающей трансформацию, передачу и распределение электрической энергии от центров питания до потребителей, действующей в границах г. Владимира, г. Покров Петушинского района Владимирской области, поселка Улыбышево Судогодского района Владимирской области, поселка Сокол Суздальского района Владимирской области.

Для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Электросетевая компания» владеет трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет 30,32 МВА, и линиями электропередачи общей протяженностью 205,56 км, в том числе по уровням напряжения: СН2 – 79,39 км, НН – 126,17 км.

АО «Электросетевая компания» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, определенным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 14.12.2021 №46/331 для АО «Электросетевая компания» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Инвестиционная программа АО «Электросетевая компания» на 2022 год по строительству, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению объектов электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет менее 220 кВ, в установленном законом порядке не разрабатывалась и не утверждалась.

1.1 Перечень электросетевого имущества, участвующего в передаче электрической энергии

Перечень трансформаторных подстанций, находящихся в обслуживании ООО «Электросетевая компания» по состоянию на 01.01.2022 г., приведены в таблице 2.

Таблица 2

Перечень трансформаторных подстанций АО «Электросетевая компания»

| № п/п | Оперативное наименование подстанции | Местонахождение | Количество и мощность установленных трансформаторов |
|---|---|---------------------------------------|---|
| Город Покров Петушинского района | | | |
| Фидер 104 ПС «Городская» | | | |
| 1 | Трансформаторная подстанция №15 | г. Покров, ул. Пролетарская | 1 x 250 кВА |
| 2 | Трансформаторная подстанция №25 | г. Покров, ул. Герасимова/ул. Фейгина | 1 x 400 кВА |
| 3 | Комплектная трансформаторная подстанция №25 А | г. Покров, ул. Фейгина | 1 x 630 кВА |
| 4 | Трансформаторная подстанция №27 | г. Покров, ул. Испытателей | 1 x 400 кВА |
| 5 | Трансформаторная подстанция №46 | г. Покров, ул. К. Либкнехта | 1 x 250 кВА 1 x 400 кВА |
| 6 | Трансформаторная подстанция №50 | г. Покров, Больничный проезд | 2 x 400 кВА |
| 7 | Трансформаторная подстанция №62 | г. Покров, ул. Пролетарская | 1 x 400 кВА 1 x 100 кВА |
| 8 | Трансформаторная подстанция №63 | г. Покров, ул. Больничный проезд | 2 x 250 кВА |
| Фидер 105 ПС «Городская» | | | |
| 9 | Трансформаторная подстанция №10 | г. Покров, ул. Быкова | 1 x 630 кВА 1 x 400 кВА |
| 10 | Трансформаторная подстанция №11 | г. Покров, ул. Октябрьская | 1 x 400 кВА |
| 11 | Трансформаторная подстанция №12 | г. Покров, ул. Октябрьская | 2 x 400 кВА |
| 12 | Трансформаторная подстанция №13 | г. Покров, ул. Октябрьская | 1 x 250 кВА |
| 13 | Трансформаторная подстанция №47 | г. Покров, ул. Быкова | 2 x 400 кВА |
| Фидер 107 ПС «Городская» | | | |
| 14 | Трансформаторная подстанция №1 | г. Покров, ул. Первомайская | 1 x 400 кВА |
| 15 | Трансформаторная подстанция №2 | г. Покров, ул. Первомайская | 1 x 400 кВА |
| 16 | Трансформаторная подстанция №3 | г. Покров, пр. Школьный | 2 x 400 кВА |
| 17 | Трансформаторная подстанция №14 | г. Покров, ул. Северная | 1 x 250 кВА 1 x 400 кВА |
| 18 | Трансформаторная подстанция №22 | г. Покров, ул. 3Интернационала | 2 x 400 кВА |
| 19 | Трансформаторная подстанция №26 | г. Покров, ул. 3Интернационала | 1 x 250 кВА |
| 20 | Трансформаторная подстанция №28 | г. Покров, ул. 3Интернационала | 2 x 400 кВА |

| № п/п | Оперативное наименование подстанции | Местонахождение | Количество и мощность установленных трансформаторов |
|-------------------------------------|--|---|---|
| Фидер 109 ПС «Городская» | | | |
| 21 | Трансформаторная подстанция №26 | г. Покров, ул. 3Интернационала | 1 x 250 кВА |
| 22 | Трансформаторная подстанция №34 | г. Покров, пос. Введенский | 1 x 630 кВА 1 x 400 кВА |
| 23 | Трансформаторная подстанция №35 | г. Покров, пос. Введенский | 2 x 250 кВА |
| 24 | Трансформаторная подстанция №36 | г. Покров, пос. Введенский | 1 x 400 кВА |
| 25 | Трансформаторная подстанция №37 | г. Покров, пос. Введенский | 1 x 400 кВА |
| 26 | Трансформаторная подстанция №48 | г. Покров, в районе пос. Городищи | 1 x 100 кВА |
| Фидер 112 ПС «Городская» | | | |
| 27 | Трансформаторная подстанция №16 | г. Покров, в районе пос. Сосновый Бор | 2 x 250 кВА |
| 28 | Трансформаторная подстанция №19 | г. Покров, в районе пос. Сосновый Бор | 2 x 400 кВА |
| 29 | Комплектная трансформаторная подстанция №40 | г. Покров, а/д М7 | 1 x 40 кВА |
| 30 | Комплектная трансформаторная подстанция №41 | г. Покров, а/д М7 | 1 x 40 кВА |
| Фидер 1007, 1008 ПС «Лесная» | | | |
| 31 | Трансформаторная подстанция №2 | Петушинский район, пос. Нагорный | 2 x 630 кВА |
| 32 | Трансформаторная подстанция №3 | Петушинский район, пос. Нагорный | 2 x 160 кВА |
| 33 | Трансформаторная подстанция №4 | Петушинский район, пос. Нагорный, ул. Горячкина | 2 x 400 кВА |
| 34 | Трансформаторная подстанция №5 | Петушинский район, пос. Нагорный | 1 x 250 кВА 1 x 160 кВА |
| 35 | Трансформаторная подстанция №17 | Петушинский район, пос. Нагорный | 2 x 250 кВА |
| 36 | Трансформаторная подстанция -ЦРП | Петушинский район, пос. Нагорный | 2 x 400 кВА |
| 37 | Трансформаторная подстанция №27 | г. Покров, ул. Испытателей | 1 x 400 кВА |
| 38 | Комплектная трансформаторная подстанция № 54 | г.Покров, ул.Ломакина | 1 x 100 кВА |
| Фидер 1012 ПС «Лесная» | | | |
| 39 | Трансформаторная подстанция ЯГД-1 | г. Покров, ул. Кольцевая | 2 x 160 кВА |
| 40 | Трансформаторная подстанция ЯГД-2 | г. Покров, ул. Кольцевая | 1 x 630 кВА |
| Фидер 121 ПС «Покров» | | | |
| 41 | Трансформаторная подстанция № 4 | г. Покров, Больничный проезд | 1 x 400 кВА |

| № п/п | Оперативное наименование подстанции | Местонахождение | Количество и мощность установленных трансформаторов |
|---|---|---|---|
| 42 | Трансформаторная подстанция № 5 | г. Покров, ул. Северная | 1 x 160 кВА |
| 43 | Комплектная трансформаторная подстанция №5А | г. Покров, ул. К. Либкнехта | 1 x 40 кВА |
| 44 | Трансформаторная подстанция № 6 | г. Покров, ул. ЗИтернационала | 1 x 250 кВА |
| 45 | Трансформаторная подстанция № 7 | г. Покров, ул. Советская | 1 x 400 кВА |
| 46 | Трансформаторная подстанция № 8 | г. Покров, ул. Заречная | 1 x 250 кВА |
| 47 | Трансформаторная подстанция № 9 | г. Покров, ул. Ленина | 2 x 400 кВА |
| 48 | Трансформаторная подстанция № 23 | г. Покров, Советская | 2 x 400 кВА |
| 49 | Трансформаторная подстанция № 39 | г. Покров, ул.Заречная | 1 x 400 кВА |
| Владимирский район электрических сетей | | | |
| 50 | Трансформаторная подстанция № 494 | г. Владимир, ул. Горького, дом № 98а | 2 x 400 кВА |
| 51 | Трансформаторная подстанция № 544 | г. Владимир, ул. Горького, дом № 60г | 2 x 250 кВА |
| 52 | Трансформаторная подстанция № 858 | г. Владимир, мкр. турбаза «Ладога», ул. Сосновая, д.88 | 2 x 630 кВА |
| 53 | Трансформаторная подстанция № 758 | Суздальский район, пос. Сокол, относительно ориентира жилой дом №15 | 2 x 250 кВА |
| 54 | Трансформаторная подстанция № 759 | Суздальский район, пос. Сокол, относительно ориентира жилой дом № 5 | 2 x 400 кВА |
| 55 | Трансформаторная подстанция № 760 | Суздальский район, пос. Сокол, встроенная в помещение очистных сооружений | 1 x 250 кВА 1 x 400 кВА |
| 56 | Комплектная трансформаторная подстанция | Судогодский район, пос. Улыбышево | 1 x 400 кВА |
| 57 | Трансформаторная подстанция № 372 | г. Владимир, ул. Разина, д.21 | 2 x 400 кВА |

Основные сведения о линиях электропередачи, находящихся в обслуживании ООО «Электросетевая компания» по состоянию на 01.01.2022 г., приведены в таблице 3.

Таблица 3

Перечень линий электропередачи АО «Электросетевая компания»

| № п/п | Наименование | Протяженность, км |
|----------|---|-------------------|
| 1 | Воздушные линии электропередачи, всего | 151,0395 |
| | в том числе по уровням напряжения: | |
| 1.1. | СН2 | 58,2645 |
| 1.2. | НН | 92,7750 |
| 2 | Кабельные линии электропередачи, всего | 54,518 |
| | в том числе по уровням напряжения: | |
| 2.1. | СН2 | 21,1210 |
| 2.2. | НН | 33,3970 |

1.2 Основные сведения о зданиях административного и административно-производственного назначения

В целях осуществления хозяйственной деятельности в собственности и аренде АО «Электросетевая компания» находятся здания (помещения) административного и административно-производственного назначения, представленные в таблице 4.

Таблица 4

Основные сведения о зданиях (помещениях) административного и административно-производственного назначения

| Наименование здания (строения) | Место расположения | Год ввода в эксплуатацию | Общая площадь, м ² | | Право владения |
|--|--|--------------------------|-------------------------------|---------------------|----------------|
| | | | всего | в т.ч. отапливаемая | |
| Нежилое здание - производственная база | Владимирская обл., г. Покров, ул. Октябрьская, д. 83 | 1982 | 304,1 | 304,1 | собственность |
| Здание гаража на 5 машин | Владимирская обл., г. Покров, ул. Октябрьская, д. 83 | 1982 | 232,2 | 232,2 | собственность |
| Офисные помещения | г. Владимир, ул. Разина, д. 21, 4 эт. | н/д | 94,9 | 94,9 | аренда |
| Офисные помещения | г. Владимир, ул. Разина, д. 21, 5 эт. | н/д | 30,2 | 30,2 | аренда |

Теплоснабжение нежилого здания (производственной базы) и здания гаража, расположенных по адресу г. Покров, ул. Октябрьская, д. 83, осуществляется от котельной №1 ООО «Владимиртеплогаз» по договору №0412(ПЕТ) от 10.12.2021 г. Энергоснабжение объектов, расположенных по

адресу г. Покров, ул. Октябрьская, д. 83, осуществляется ООО «Энергосбыт Волга» по договору №33200271008358 от 01.12.2021 г. Услуги водоснабжения ООО «Электросетевая компания» оказывает ООО «Водоканал города Покров» по единому договору холодного водоснабжения и водоотведения №ВК 21087 от 10.12.2021 г.

Прямые договора с поставщиками коммунальных ресурсов с целью тепло-, энерго- и водоснабжения офисных помещений г. Владимир не заключены. Оплата коммунальных услуг составляют переменную часть арендной платы офисных помещений, расположенных по адресу г. Владимир, ул. Разина, д. 21, 4 эт. и 5 эт.

1.3 Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Подвижной состав АО «Электросетевая компания» состоит 6 единиц автотранспортной техники. В состав автомобильного парка организации входят следующие виды техники: легковой автомобиль – 1 ед., грузовые (грузопассажирские) автомобили – 3 ед., специализированная техника – 2 ед. Неоднородный состав автотранспортных средств обусловлен основной производственной задачей организации – обслуживание и эксплуатация электросетевого хозяйства.

Основные сведения об автомобильном транспорте и спецтехнике АО «Электросетевая компания» представлены в таблице 5.

Таблица 5

Основные сведения о составе автомобильного парка АО «Электросетевая компания»

| № п/п | Наименование (марка) | Вид используемого топлива | Право владения (собственность/ аренда) |
|-------|---|---------------------------|--|
| 1 | SKODA SUPERB (легковой) | АИ-95 | аренда |
| 2 | Silant ASO 6.5X (трактор) | ДТ | собственность |
| 3 | ГАЗ 6612БМ302Б (автомобиль-специальный) | АИ-92 | собственность |
| 4 | УАЗ-390995 (грузовой-фургон) | АИ-92 | собственность |
| 5 | УАЗ-390995 (грузовой-фургон) | АИ-92 | собственность |
| 6 | УАЗ 450850 (грузовой-фургон) | АИ-92 | собственность |

1.4 Сведения о точках приемки (поставки) электрической энергии

Перечень точек приема (поставки) электрической энергии определяется географией оказания услуг по передаче электрической энергии.

Основные сведения о точках приема электроэнергии (в том числе сведения о расчетных (контрольных) приборах учета, измерительных трансформаторов) в соответствии с приложением №1 к Договору оказания услуг по передаче электрической энергии, заключенному между

АО «Электросетевая компания» и Филиалом «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» (далее – Договор), приведены в таблице 6.

Большинство точек приема электроэнергии на границе раздела со смежными сетевыми организациями не оборудовано интервальным учетом электроэнергии и мощности, приборами учета и контроля качества электроэнергии. Снятие показаний со счетчиков осуществляется 1 раз в месяц. Такой регламент не обеспечивает достаточной полноты и оперативности информации.

Основные сведения о точках поставки электроэнергии в соответствии с приложением №2 к Договору приведены в Приложении №1.

Система коммерческого учета электроэнергии потребителей организована преимущественно посредством приборного учета с ручным съемом информации со счетчиков. Большинство приборов коммерческого учета отпущенной потребителям электроэнергии находятся на балансе (в собственности) потребителей. Большое количество однофазных счетчиков установлено в квартирах, что затрудняет доступ для снятия показаний. Приборы учета электроэнергии потребителей в основном не адаптированы под АИСКУЭ.

Таблица 6

Перечень точек приема электроэнергии

| №№ п/п | Источник питания (код точки учета) | | | Технические характеристики средств учета | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------|-----------------|---------------------------|--|-----------------------------------|-------------------------|--------------------------|------------------------|----------------|---------------------|--------------|--------------|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|---------------------------|
| | Наименование ПС | Наименование ТП | Наименование к ТП | Электросчетчик | | | | | | ТТ | | | ТН | | | | | |
| | | | | Место установки прибора учета | Тип | Дата предыдущей поверки | Дата последующей поверки | Межповерочный интервал | Класс точности | Заводской номер | Тип | Дата поверки | Класс точности | Класс точности | Дата поверки | Класс точности | Класс точности | Коэффициент трансформации |
| 1 | ТП №544 6/0,4 | КЛ-0,4 кВ | ТП №544 г.Владими р | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 1 | ТП №544 6/0,4 | КЛ-0,4 кВ | ТП №544 г.Владими р | ТП №544 РУ-0,4 кВ | ЦЭ6803В | 2007 | 2023 | 16 | 0,5 | 071170708359 744 | ТШП- 0,66 | 2017 | 0,5 | 120 | - | - | - | - |
| 2 | ТП №544 6/0,4 | КЛ-0,4 кВ | ТП №544 г.Владими р | ТП №544 РУ-0,4 кВ | ЦЭ6803В | 2007 | 2023 | 16 | 0,5 | 071170707176 700 | ТШП- 0,66 | 2017 | 0,5 | 120 | - | - | - | - |
| 3 | ТП №494 6/0,4 | КЛ-0,4 кВ | ТП №494 г.Владими р | ТП №494 РУ-0,4 кВ | Меркурий 230 ART-03 CN | 3 кв. 2019 | 3 кв. 2029 | 10 | 0,5 | 38598911 | ТШП- 0,66 | 2017 | 0,5 | 200 | - | - | - | - |
| 4 | ТП №494 6/0,4 | КЛ-0,4 кВ | ТП №494 г.Владими р | ТП №494 РУ-0,4 кВ | Меркурий 230 ART-03 CN | 3 кв. 2019 | 3 кв. 2029 | 10 | 0,5 | 38598954 | ТШП- 0,66 | 2017 | 0,5 | 200 | - | - | - | - |
| 5 | ТП №372 6/0,4 | КЛ-0,4 кВ | ТП №372 г.Владими р | ТП №372 РУ-0,4 кВ | Меркурий 230 ART-03 PRIDN | 2017 | 2027 | 10 | 0,5 | 01059741 | ТТИ- 60 | 2017 | 0,5 | 120 | - | - | - | - |
| 6 | ТП №372 6/0,4 | КЛ-0,4 кВ | ТП №372 г.Владими р | ТП №372 РУ-0,4 кВ | Меркурий 230 ART-03 PQRSIDN | 2013 | 2023 | 10 | 0,5 | 015726865 | ТТИ- 60 | 2017 | 0,5 | 120 | - | - | - | - |
| 7 | ПС Ульбышево 110/10/6 | ф.100 2 | ПС Ульбышев о | ПС Ульбыше во | Меркурий 234 ART 2- 00 PB | 3 кв 2018 | 3 кв 2034 | 16 | 0,5 | 36042802 | ТПЛ- 10 | 3 кв 2018 | 0,5 | 30 | НАМИ -10 | 3 кв 2018 | 0, 5 | 100 |
| 8 | ПС Боголюбово 110/35/6 | ф.617 | ТП №758 пос.Сокол | ТП №758 пос.Сокол | ФОБОС-3 | 3 кв 2019 | 3 кв 2035 | 16 | 0,5S | 8034643 | ТТИ- 0,66 | 2017 | 0,5 | 80 | - | - | - | - |

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Электросетевая компания» на 2022 год

Продолжение таблицы 6

| №№ п/п | Источник питания (код точки учета) | | | | Технические характеристики средств учета | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------|----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|--|-------------------------|------------------------|------------------------|----------------|-----------------|----------|--------------|----------------|---------------------------|-----|--------------|----------------|---------------------------|
| | Наименование ПС | Наименование ТП | Наименование к ТП | Место установки прибора учета | Электросчетчик | | | | | | ТТ | | | | | | ТН | |
| | | | | | Тип | Дата предыдущей поверки | Дата следующей поверки | Межповерочный интервал | Класс точности | Заводской номер | Тип | Дата поверки | Класс точности | Коэффициент трансформации | Тип | Дата поверки | Класс точности | Коэффициент трансформации |
| 1 | | | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 9 | ПС Боголюбово 110/35/6 | ф.611 | ТП №758 пос.Сокол | ТП №758 пос.Сокол | ФОБОС-3 | 3 кв 2019 | 3 кв 2035 | 16 | 0,5S | 8034663 | ТТИ-0,66 | 2017 | 0,5 | 80 | - | - | - | - |
| 10 | ПС Боголюбово 110/35/6 | ф.617 | ТП №759 пос.Сокол | ТП №759 пос.Сокол | ФОБОС-3 | 3 кв 2019 | 3 кв 2035 | 16 | 0,5S | 8034592 | ТТИ-0,66 | 2017 | 0,5 | 120 | - | - | - | - |
| 11 | ПС Боголюбово 110/35/6 | ф.611 | ТП №759 пос.Сокол | ТП №759 пос.Сокол | ФОБОС-3 | 3 кв 2019 | 3 кв 2035 | 16 | 0,5S | 8034719 | ТТИ-0,66 | 2017 | 0,5 | 120 | - | - | - | - |
| 12 | ПС Боголюбово 110/35/6 | ф.617 | ТП №760 пос.Сокол | ТП №760 пос.Сокол | ФОБОС-3 | 3 кв 2019 | 3 кв 2035 | 16 | 0,5S | 8034728 | ТТИ-0,66 | 2017 | 0,5 | 80 | - | - | - | - |
| 13 | ПС Боголюбово 110/35/6 | ф.611 | ТП №760 пос.Сокол | ТП №760 пос.Сокол | ФОБОС-3 | 3 кв 2019 | 3 кв 2035 | 16 | 0,5S | 8034616 | ТТИ-0,66 | 2017 | 0,5 | 80 | - | - | - | - |
| 14 | ПС Боголюбово 110/35/6 | отп. оп.108, ВЛ-617 оп. №4 | КТП №1 - 160 кВА ИП Степанян Г.Г. | КТП №1 - 160 кВА ИП Степанян Г.Г. | ФОБОС-3 | 3 кв 2019 | 3 кв 2035 | 16 | 0,5S | 7989065 | ТТИ-А | 2017 | 0,5 | 50 | - | - | - | - |
| 15 | ПС "Ладoga" 110/10 | ф.1001 | РУ-0,4 кВ КТП-858 | ТП №858 РУ-0,4 кВ | Квант ST2000-12W | 3 кв 2020 | 3 кв 2036 | 16 | 0,5 S | 0335030011491 | ТШ-0,66 | 3 кв 2015 | 0,5 | 200 | - | - | - | - |

Продолжение таблицы 6

| № п/п | Источник питания (код точки учета) | | | Технические характеристики средств учета | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------------|-----------------|----------------------|--|-----------------------------|-------------------------|------------------------|------------------------|----------------|-----------------|--------------|---------------|----------------|--------------|----------------|---------------|--------------|----------------|---------------------------|
| | Наименование ПС | Наименование ТП | Наименование к ТП | Электросчетчик | | | | | | ТТ | | | ТН | | | | | | |
| | | | | Место установки прибора учета | Тип | Дата предыдущей поверки | Дата следующей поверки | Межповерочный интервал | Класс точности | Заводской номер | Тип | Дата поверки | Класс точности | Дата поверки | Класс точности | Тип | Дата поверки | Класс точности | Коэффициент трансформации |
| 1 | ПС | ф.100 | ПУ-0,4 кВ | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | Коэффициент трансформации |
| 16 | "Ладого" 110/10 | ф.100 1 | ПУ-0,4 кВ КТП-858 | ТП №858 ПУ-0,4 кВ | Квант ST2000- 12W | 3 кв 2020 | 3 кв 2036 | 16 | 0,5 S | 0335030011492 | ТШ- 0,66 | 3 кв 2015 | 0,5 | 200 | - | - | - | - | - |
| 17 | "Городская" 110/10 | фид. 104 | фид. 104 | фид. 104 | Ртутурый 234 ART 00 P | 2 кв. 2017 | 2 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31583450 | ТПЛ- 10У3 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 30 | НТМИ -10-66 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 100 | 100 |
| 18 | "Городская" 110/10 | фид. 105 | фид. 105 | фид. 105 | Ртутурый 234 ART 00 P | 2 кв. 2017 | 2 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31583466 | ТПЛ- 10У3 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 40 | НТМИ -10-66 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 100 | 100 |
| 19 | "Городская" 110/10 | фид. 107 | фид. 107 | фид. 107 | Ртутурый 234 ART 00 P | 2 кв. 2017 | 2 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31583625 | ТПЛ- 10У3 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 40 | НТМИ -10-66 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 100 | 100 |
| 20 | "Городская" 110/10 | фид. 109 | фид. 109 | фид. 109 | Ртутурый 234 ART 00 P | 2 кв. 2017 | 2 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31583452 | ТПЛ- 10У3 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 30 | НТМИ -10-66 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 100 | 100 |
| 21 | "Городская" 110/10 | фид. 112 | фид. 112 | фид. 112 | Ртутурый 234 ART 00 P | 2 кв. 2017 | 2 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31583615 | ТПЛ М-10 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 20 | НТМИ -10-66 | 2 кв. 2017 | 0,5 | 100 | 100 |
| 22 | "Лесная" 110/10 | фид. 1007 | фид. 1007 | фид. 1007 | Ртутурый 234 ART 00 P | 3 кв. 2017 | 3 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31583337 | ТОЛ- 10У3 | 3 кв. 2017 | 0,5 | 60 | НАМИ -10У2 | 3 кв. 2017 | 0,5 | 100 | 100 |
| 23 | "Лесная" 110/10 | фид. 1008 | фид. 1008 | фид. 1008 | Ртутурый 234 ART 00 P | 3 кв. 2017 | 3 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31583376 | ТОЛ- 10У3 | 3 кв. 2017 | 0,5 | 60 | НАМИ -10 | 3 кв. 2017 | 0,5 | 100 | 100 |

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Электросетевая компания» на 2022 год

Продолжение таблицы 6

| №№ п/п | Источник питания (код точки учета) | | | | Технические характеристики средств учета | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|--|-----------------|------------------------------------|-------------------------------|--|-------------------------|------------------------|----------------------|----------------|-----------------|-------------|--------------|----------------|--------------------------|-----------|--------------|----------------|--------------------------|--|
| | Наименование ПС | Наименование ТП | Наименование присоединения к ТП | Место установки прибора учета | Электросчетчик | | | | | ТТ | | | | | ТН | | | | |
| | | | | | Тип | Дата предыдущей поверки | Дата следующей поверки | Межповерный интервал | Класс точности | Заводской номер | Тип | Дата поверки | Класс точности | Кэффициент трансформации | Тип | Дата поверки | Класс точности | Кэффициент трансформации | |
| 1 | ПС "Лесная" 110/10 | фид. 1012 | фид. 1012 | фид. 1012 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| 24 | ПС "Покров" 110/35/10 | фид. 121 | фид. 121 | фид. 121 | Ртутный 234 ART-00 Р | 3 кв. 2017 | 3 кв. 2018 | 3 кв. 2033 | 0,5S | 31624560 | ТОЛ-10УТ-21 | 3 кв. 2017 | 0,5 | 60 | НАМИ-10 | 3 кв. 2017 | 0,5 | 100 | |
| 25 | ПС в т.ч. транзит в ПАО "Россети Центр и Приволжье" | фид. 121 | фид. 121 | фид. 121 | Ртутный 234 ART-00 РВ.Р | 3 кв. 2018 | 3 кв. 2034 | 16 | 0,5S | 36042768 | ТТЛ М-10 | 3 кв. 2018 | 0,5 | 60 | НТМИ-10 | 3 кв. 2018 | 0,5 | 100 | |
| 1 | ПС Городская | ТП-27 | ПС Городская д.Марочко во ТП-27 | РУ-10 кВ | ПСЧ-4ТМ.05МК.00 | 2 кв. 2020 | 2 кв. 2032 | 12 | 0,5S | 1104200864 | ТТЛ М-10 | 3 кв. 2018 | 0,5 | 15 | НОМ-10-66 | 3 кв. 2018 | 0,5 | 100 | |
| 2 | ПС Городская | КТП-67 | ПС Городская д.Масляные горки | РУ-0,4 кВ | Фобос 3 | 4 кв. 2020 | 4 кв. 2036 | 16 | 0,5S | 8408524 | ТТН-Ш | 3 кв. 2020 | 0,5 | 40 | - | - | - | - | |
| 3 | ПС Городская | КТП-171 | ИП Ермаков Н.С. | РУ-0,4 кВ | Фобос 3 | 4 кв. 2020 | 4 кв. 2036 | 16 | 0,5S | 8409081 | ТТН-Ш | 3 кв. 2020 | 0,5 | 40 | - | - | - | - | |

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Электросетевая компания» на 2022 год

Продолжение таблицы 6

| №№ п/п | Источник питания (код точки учета) | | Технические характеристики средств учета | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------|---------------------------------------|-------------------------|--|-------------------------------|-----------------------------|-------------------------|------------------------|------------------------|----------------|---------------------|--------------------|---------------|----------------|----------------|---------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|---|
| | Наименование ПС | Наименование ТП | Наименование к ТП | Электросчетчик | | | | ТТ | | | | | ТН | | | | | | | |
| | | | | Место установки прибора учета | Тип | Дата предыдущей поверки | Дата следующей поверки | Межповерочный интервал | Класс точности | Заводской номер | Тип | Дата поверки | Класс точности | Класс точности | Дата поверки | Тип | Класс точности | Класс точности | Класс точности | |
| 1 | | | 4 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | ПС Городская | КТП- 941 | ПС Городская д.Анискин о | РУ-0,4 кВ | ЦЭ6803ВМ | 3 кв. 2010 | 2 кв. 2026 | 16 | 1,0 | 009072033004 572 | ТШП- 0,66 У3 | 3 кв. 2008 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 5 | ПС Городская | КТП- 166 | ПС Городская д.Киржач | РУ-0,4 кВ | Фобос 3 | 2 кв. 2020 | 2 кв. 2036 | 16 | 0,5S | 8192124 | T-0,66 У3 | 3 кв. 2020 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 6 | ПС Городская | ТП- 16 Радуг а | ПС Городская Радуга ТП- 16 | РУ-10 кВ | Меркурий 234 ART-00 Р | 3 кв. 2017 | 3 кв. 2033 | 16 | 0,5S | 31578479 | ТПОЛ -10У3 | 3 кв. 2020 | 0,5 | 0,5 | 3 кв. 2020 | 3НОЛ II- 10У2 | 0,5 | 0,5 | 100 | |
| 7 | ПС "Лесная" | ТП- ЩРП | транзит ул.Лесная п. Нагорный | опора ВЛ- 0,4 кВ | Фобос 3 | 2 кв. 2021 | 2 кв. 2037 | 16 | 0,5S | 8642054 | ТТН- 40 | 2 кв. 2021 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 8 | ПС "Лесная" | ТП- 17 | РУ 0,4кВ ТП-17 | РУ-0,4 кВ | Фобос 3 | 3 кв. 2020 | 3 кв. 2036 | 16 | 0,5S | 8197701 | T-0,66 МУ3 | 4 кв. 2016 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 9 | ПС "Лесная" | ТП-4 | транзит ТП-4 | РУ-0,4 кВ | ПСЧ- 4ТМ.05М.0 4 | 2 кв. 2011 | 2 кв. 2023 | 12 | 1,0 | 604110238 | ТТЭ 60 | 1 кв. 2018 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |
| 10 | ПС "Лесная" | ТП-5 | транзит ТП-5 (Ввод 1) | РУ-0,4 кВ | Меркурий 234 ART-03 Р | 3 кв. 2019 | 3 кв. 2029 | 10 | 0,5S | 39169982 | T- 0,66У 3 | 3 кв. 2020 | 0,5 | 0,5 | - | - | - | - | - | - |

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Электросетевая компания» на 2022 год

Продолжение таблицы 6

| № п/п | Источник питания (код точки учета) | | | Технические характеристики средств учета | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------------------|-----------------|------------------------|--|------------------------------|-------------------------|--------------------------|------------------------|----------------|-----------------|-----------|--------------|----------------|------------------------------|-----|--------------|----------------|------------------------------|
| | Наименование ПС | Наименование ТП | Наименование к ТП | Электросчетчик | | | | | ТТ | | | | | ТН | | | | |
| | | | | Место установки прибора учета | Тип | Дата предыдущей поверки | Дата последующей поверки | Межповерочный интервал | Класс точности | Заводской номер | Тип | Дата поверки | Класс точности | Класс точности трансформации | Тип | Дата поверки | Класс точности | Класс точности трансформации |
| 1 | | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 11 | ПС "Лесная" | ТП-5 | МКУ "Упр. дор. М-Н.Н." | РУ-0,4 кВ | Меркурий 230 ART-01 PQRSIGDN | 4 кв. 2013 | 4 кв. 2023 | 10 | 0,5S | 15664017 | T-0,66У 3 | 3 кв. 2020 | 0,5 | 80 | - | - | - | - |
| 12 | ПС "Лесная" | ТП-5 | транзит ТП-5 (Ввод 2) | РУ-0,4 кВ | Меркурий 234 ART-03 Р | 3 кв. 2019 | 3 кв. 2029 | 10 | 0,5S | 39170026 | T-0,66У 3 | 3 кв. 2020 | 0,5 | 80 | - | - | - | - |

1.5 Показатели баланса электрической энергии

Баланс электроэнергии АО «Электросетевая компания» по уровням напряжения на 2022 год представлен в таблице 7.

Нормативные (плановые) потери на период 2022 г. утверждены Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области отдельно по каждому уровню напряжения:

- СН1 – 8,49%;
- НН – 8,98%.

Таблица 7

**Баланс электроэнергии АО «Электросетевая компания» на 2022 год
(тыс. кВт.ч)**

| № п/п | Наименование | Всего | ВН | СН1 | СН2 | НН |
|--------|---|-----------|------|------|-----------|-----------|
| 1. | Поступление электроэнергии в сеть, ВСЕГО | 58 820,35 | 0,00 | 0,00 | 58 820,35 | 18 404,00 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | x | x | 0,00 | 0,00 | 18 404,00 |
| | в том числе из сети | x | x | x | x | x |
| 1.1.1. | ВН | x | x | x | 0,00 | x |
| 1.1.2. | СН1 | x | x | x | 0,00 | x |
| 1.1.3. | СН2 | x | x | x | x | 18 404,00 |
| 1.2. | от электростанций | 0,00 | x | x | x | x |
| 1.3. | от ОАО «ФСК ЕЭС» | 0,00 | x | x | x | x |
| 1.4. | от филиала «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» | 57 422,92 | x | x | 57 422,92 | x |
| 1.5. | от других сетевых организаций | 1 397,43 | x | x | 1 397,43 | x |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | 6 646,70 | 0,00 | 0,00 | 4 993,85 | 1 652,85 |
| 2.1. | то же в % (п.2./п.1.) | 11,30 | x | x | 8,49 | 8,98 |
| 3. | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | 0,00 | x | x | x | x |
| 4. | Полезный отпуск из сети | 52 173,65 | 0,00 | 0,00 | 35 422,51 | 16 751,15 |
| 4.1. | потребителям, присоединенным к сети | 39 328,65 | x | x | 22 577,51 | 16 751,15 |
| 4.2. | переток в филиал «Владимирэнерго» ПАО «Россети Центр и Приволжье» | 11 422,27 | x | x | 11 422,27 | x |
| 4.3. | переток в другие сетевые организации | 1 422,73 | x | x | 1 422,73 | x |

Раздел 2. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО «Электросетевая компания» в соответствии с требованиями ст. 25 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» утверждается и реализуется программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Ежегодно (до 1 февраля) АО «Электросетевая компания» обязана отчитаться за реализацию программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности перед Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

Раздел 3. ИНФОРМАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

АО «Электросетевая компания» учреждено 20 ноября 2020 года, регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии АО «Электросетевая компания» стало осуществлять с 01.01.2022 года. В связи с этим до 2022 года программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» не разрабатывалась и не реализовывалась.

Раздел 4. ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ НА 2022 ГОД

4.1 Мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 год

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» на 2022 год включает в себя следующие мероприятия:

1. Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142 (0,90 км);
2. Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская» с заменой ПУ (0,58 км);

3. Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА в ТП-46 фидер 104 ПС «Городская»;
4. Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА 6/0,4 кВ в ТП №372.

Мероприятие 1 Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142 (0,90 км)

Воздушная линия 10 кВ от ТП-19 до опоры №142 (ф. 112 ПС «Городская») выполнена неизолированным проводом марки А сечением 95 мм². Линия проложена по деревянным опорам на ж/б пасынках. Год ввода в эксплуатацию – 1972 год.



Рисунок 1 – Участок ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142

Необходимость капитального ремонта линии обусловлена несколькими причинами:

1. Фактический срок эксплуатации воздушной линии на 2022 год составляет 50 лет, что значительно превышает нормативный срок службы воздушной линии (30 лет).

2. Техническое состояние деревянных опор линий электропередачи не соответствуют требованиям правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утв. приказом Минэнерго России от 13.01.2003 №6. При осмотре линии выявлено, что опоры имеют уклон выше допустимого значения, детали деревянных опор (стойки, укосы, траверсы) имеют трещины, железобетонные пасынки разрушаются.

3. Алюминиевые провода воздушной линии имеют значительны коррозионные повреждения, обрывы прядей, многочисленные скрутки.

Необходимо осуществит капитальный ремонт воздушной линии протяженностью 0,9 км на участке от ТП-19 до опоры №142. Характеристика линии до и после проведения капитального ремонта приведена в таблице 8.

Таблица 8

Характеристика воздушной линии от ТП-19 до опоры №142 до и после проведения капитального ремонта

| Параметр | До проведения ремонта | После проведения ремонта |
|--|-----------------------|--------------------------|
| Напряжение, кВ | 10 | 10 |
| Марка провода | А | СИП 3 |
| Сечение | 95 | 1х120 |
| Протяженность участка | 0,90 | 0,90 |
| Активное удельное сопротивление, Ом/км | 0,357 | 0,369 |

Мероприятие 2 Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская» с заменой ПУ (0,58 км)

Воздушная линия 0,4 кВ выполнена неизолированным проводом марки А сечением 35 мм². Линия проложена по деревянным опорам. Год ввода в эксплуатацию – 1978 год.

Необходимость капитального ремонта линии обусловлена несколькими причинами:

4. Фактический срок эксплуатации воздушной линии на 2022 год составляет более 40 лет, что значительно превышает нормативный срок службы воздушной линии (30 лет).

5. Техническое состояние деревянных опор линий электропередачи не соответствуют требованиям правил технической эксплуатации электроустановок потребителей, утв. приказом Минэнерго России от 13.01.2003 №6. При осмотре линии выявлено, что опоры имеют уклон выше допустимого значения, детали деревянных опор (стойки, укосы, траверсы) имеют трещины, железобетонные пасынки разрушаются.

6. Алюминиевые провода воздушной линии имеют значительны коррозионные повреждения, обрывы прядей, многочисленные скрутки.



Рисунок 2 – Участок ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская»

Необходимо осуществит капитальный ремонт воздушной линии протяженностью 0,58 км. Характеристика линии до и после проведения капитального ремонта приведена в таблице 9.

Таблица 9

Характеристика воздушной линии до и после проведения капитального ремонта

| Параметр | До проведения ремонта | После проведения ремонта |
|--|-----------------------|--------------------------|
| Напряжение, кВ | 0,4 | 0,4 |
| Марка провода | А | СИП 2а |
| Сечение | 35 | 3x70+1x70 |
| Протяженность | 0,58 | 0,58 |
| Активное удельное сопротивление, Ом/км | 0,910 | 0,443 |

Мероприятие 3 Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА в ТП-46 фидер 104 ПС «Городская»

ТП-46 закрытая трансформаторная подстанция на напряжения 10/0,4 кВ. В ТП-46 установлено два силовых трансформатора ТМ-250 (серийный номер 381993) и ТМ-400 (серийный номер 23695). Год выпуска трансформатора ТМ-250 – 1971 год, год выпуска трансформатора ТМ-400 – 1973 год.

Общий вид силового трансформатора ТМ-400 (серийный номер 23695) представлен на рисунке 3.



Рисунок 3 – Общий вид трансформатора ТМ-400 (серийный номер 23695) ТП-46

С целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, запитанных от ТП-46, в рамках капитального ремонта планируется осуществить замену морально и физически изношенного трансформатора ТМ-400 на современный энергоэффективный.

Характеристика трансформатора ТМ-400 до и после замены представлены в таблице 10.

Таблица 10

Характеристика трансформатора ТМ-400 ТП-46 до и после замены

| Параметр | До проведения ремонта | После проведения ремонта |
|----------------------|-----------------------|--------------------------|
| Модель | ТМ-400 | ТМГ-400 |
| Количество, шт. | 1 | 1 |
| Напряжение ВН/НН, кВ | 10/0,4 | 10/0,4 |
| Мощность, кВА | 400 | 400 |
| Потери Х.Х., Вт | 830 | 610 |
| Потери К.З., Вт | 5900 | 4600 |
| Напряжение К.З., % | 4,5 | 4,33 |

Мероприятие 4 Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА 6/0,4 кВ в ТП №372

ТП-372 закрытая трансформаторная подстанция на напряжения 6/0,4 кВ. В ТП-372 установлено два силовых трансформатора ТМ-400 (серийный номер 1471729) и ТМ-400 (серийный номер 400875). Год выпуска трансформатора ТМ-400 (серийный номер 1471729) – 1985 год, год выпуска трансформатора ТМ-400 (серийный номер 400875) – 2004 год.

Общий вид силового трансформатора ТМ-400 (серийный номер 1471729) представлен на рисунке 4.



Рисунок 4 – Общий вид трансформатора ТМ-400 (серийный номер 1471729) ТП-372

С целью обеспечения надежного электроснабжения потребителей, запитанных от ТП-372, в рамках капитального ремонта планируется осуществить замену морально и физически изношенного трансформатора ТМ-400 (серийный номер 1471729) на современный энергоэффективный.

Характеристика трансформатора ТМ-400 до и после замены представлены в таблице 11.

Таблица 11

Характеристика трансформатора ТМ-400 ТП-372 до и после замены

| Параметр | До проведения ремонта | После проведения ремонта |
|----------------------|-----------------------|--------------------------|
| Модель | ТМ-400 | ТМГ-400 |
| Количество, шт. | 1 | 1 |
| Напряжение ВН/НН, кВ | 6/0,4 | 6/0,4 |
| Мощность, кВА | 400 | 400 |
| Потери Х.Х., Вт | 830 | 610 |
| Потери К.З., Вт | 5900 | 4600 |
| Напряжение К.З., % | 4,5 | 4,33 |

4.2 Финансовые потребности на реализацию мероприятий программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2022 год

На реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» в 2022 году необходимо 4 570,00 тыс. руб. без НДС (таблица 12).

Таблица 12

Объем финансовых потребностей на реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| № п/п | Наименование мероприятия | Период реализации | Стоимость реализации мероприятий, тыс. руб. без НДС |
|---------------|--|-------------------|---|
| 1 | Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142 (0,90 км) | 2022 | 2 050,00 |
| 2 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская» с заменой ПУ (0,58 км) | 2022 | 1 720,00 |
| 3 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА в ТП-46 фидер 104 ПС «Городская» | 2022 | 400,00 |
| 4 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА 6/0,4 кВ в ТП №372 | 2022 | 400,00 |
| ИТОГО: | | | 4 570,00 |

План финансирования мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» на 2022 год представлен в таблице 13.

Таблица 13

**План финансирования мероприятий программы в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Электросетевая компания»**

| № п/п | Наименование мероприятия | Финансирование мероприятий Программы, тыс. руб. с НДС | | | | |
|---------------|--|--|--------------------------|-----------------|-----------------|-------------|
| | | Всего за 2022 год | в том числе по кварталам | | | |
| | | | I кв. | II кв. | III кв. | IV кв. |
| 1 | Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142 (0,90 км) | 2 460,00 | | 369,60 | 2 090,40 | |
| 2 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская» с заменой ПУ (0,58 км) | 2 064,00 | | 309,60 | 1 754,40 | |
| 3 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА в ТП-46 фидер 104 ПС «Городская» | 480,00 | | 480,00 | | |
| 4 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА 6/0,4 кВ в ТП №372 | 480,00 | | 480,00 | | |
| ИТОГО: | | 5 484,00 | 0,00 | 1 639,20 | 3 844,80 | 0,00 |

Мероприятия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» на 2022 год полностью обеспечены средствами, учтенными в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

**4.3 Показатели в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности на 2022 год**

Реализация мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» на 2022 год окажет влияние на снижение потерь электроэнергии при ее передаче по сетям организации.

Расчет эффекта от реализации мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» в 2022 году представлен в таблице 14.

Таблица 14

**Расчет эффекта от реализации мероприятий программы
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
АО «Электросетевая компания»**

| № п/п | Наименование мероприятия | Период реализации | Потери электрической энергии, тыс. кВт.ч | | Снижение потерь электроэнергии, тыс. кВт.ч. |
|---------------|--|-------------------|--|------------------------------|---|
| | | | до реализации мероприятия | после реализации мероприятия | |
| 1 | Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142 (0,90 км) | 2022 | 2,0212 | 1,6681 | 0,3531 |
| 2 | Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская» с заменой ПУ (0,58 км) | 2022 | 1,6072 | 0,7952 | 0,8120 |
| 3 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА в ТП-46 фидер 104 ПС «Городская» | 2022 | 10,2296 | 9,3836 | 0,8460 |
| 4 | Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА 6/0,4 кВ в ТП №372 | 2022 | 11,8720 | 10,4760 | 1,3960 |
| ИТОГО: | | | 25,7300 | 22,3229 | 3,4071 |

В результате реализации мероприятий, указанных в таблице 14, технические потери электроэнергии снизятся на 3,4071 тыс. кВт.ч.

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» на 2022 год приведены в таблице 15.

Таблица 15

Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | Значение показателя | |
|--|--|-------------------|------------------------|---------------------------------------|
| | | | Утверждено на 2022 год | Ожидаемое на 2022 год (на конец года) |
| <i>Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, отражающие экономию по отдельным видам энергоресурсов (рассчитываются для фактических и сопоставимых условий)</i> | | | | |
| 1 | Экономия электроэнергии (снижение технических потерь электроэнергии) | тыс. кВт.ч. | х | 3,4071 |
| | | тыс. руб. | х | 10,43 |
| <i>Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в системах коммунальной инфраструктуры</i> | | | | |
| 2 | Потери электрической энергии | тыс. кВт.ч. | 6 646,70 | 6 643,29 |

Раздел 5. СИСТЕМА МОНИТОРИНГА, УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ЗА ХОДОМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ

Общее управление реализацией мероприятий Программы осуществляет руководитель организации – генеральный директор АО «Электросетевая компания» Гуров А.В.

Контроль за реализацией Программы осуществляется Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области. Для обеспечения мониторинга и контроля за ходом реализации программы руководитель организации ежегодно не позднее 1 февраля представляет в регулирующий орган отчет о фактическом исполнении установленных требований к программе, составленный по форме, утвержденной постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области 21.07.2010 №16/1.

ИТОГОВЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПРОГРАММЫ

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания» на 2022 год разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

2) Постановления Правительства РФ от 15.05.2010 №340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

3) Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 №398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации»;

4) Постановления Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21.07.2010 №16/1 «Об утверждении требований к программам энергосбережения организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

В рамках программы планируется реализация следующих мероприятий:

1. Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ фидер 112 ПС «Городская» от ТП-19 до опоры №142 (0,90 км);
2. Капитальный ремонт ВЛ-0,4 кВ фидер 6 ТП-12 фидер 105 ПС «Городская» с заменой ПУ (0,58 км);
3. Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА в ТП-46 фидер 104 ПС «Городская»;
4. Демонтаж и замена силового трансформатора мощностью 400 кВА 6/0,4 кВ в ТП №372.

Общий объем финансирования мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Электросетевая компания», реализуемых в 2022 году, составляет 4 570,0 тыс. руб. без НДС (5 484,0 тыс. руб. с НДС).

Источниками финансирования мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности являются средства, учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии.

Реализация мероприятий программы позволит снизить технические потери электроэнергии на 3,4071 тыс. кВт.ч.