

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго»

_____/Ю.В. Тихонов

« ____ » _____ 2019 г.

ПРОГРАММА
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» (направление передача
электрической энергии)
на 2020-2024 годы

г. Смоленск,

2019 год

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Паспорт программы | 3 |
| Пояснительная записка | 5 |
| Основные цели и задачи программы | 11 |
| Механизм реализации, система мониторинга, управления и контроля хода выполнения программы | 12 |
| Целевые и прочие показатели программы | 14 |
| Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности | 16 |

Генеральный директор
ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго»

_____/Ю.В. Тихонов

« ____ » _____ 2019 г.

**ПАСПОРТ
ПРОГРАММЫ
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» (направление передача электрической энергии)
на 2020 - 2024 годы**

| Основание для разработки программы | | Федеральный закон от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» | | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|--|
| Почтовый адрес | | 214020, г. Смоленск, ул. Шевченко, 77а | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | Кузьмин А.М., 31-32-70, geppsmol@mail.ru | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | I квартал 2020 г. - IV квартал 2024 г. | | | | | |
| Год | Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС | | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической | Топливо - энергетические ресурсы (ТЭР) | | | |
| | всего | в т.ч. капитальные | | При осуществлении регулируемого вида деятельности | | При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды | |
| Суммарные затраты ТЭР | | | Экономия ТЭР в результате реализации программы | Суммарные затраты ТЭР | Экономия ТЭР в результате реализации программы | | |

| | | | эффективности | 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 |
|----------|-------|---|---------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------|-----------------------|---------------------------------|
| 2020 год | 0,071 | - | 0 | 1921,35 | 15,871 | 47,72 | 0,2478 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2021 год | 0,071 | - | 0 | 1884,3 | 15,988 | 49,3 | 0,2775 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2022 год | 0,071 | - | 0 | 1850,1 | 15,991 | 51,96 | 0,2917 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2023 год | 0,071 | - | 0 | 1823,3 | 16,01 | 51,02 | 0,289 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2024 год | 0,071 | - | 0 | 1801,0 | 16,1 | 57,15 | 0,3219 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ВСЕГО | | - | 0 | 9280,05 | 79,96 | 257,15 | 1,458 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

**Пояснительная записка
к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» (направление передача электрической энергии)
на 2020- 2024 годы**

1. ВВЕДЕНИЕ

Энергосбережение в предприятии - одна из самых острых в России. Эта проблема стала особенно актуальной за последние 5 лет в связи с резким повышением стоимости электрической энергии, топлива и воды.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» разработана на основании № 261-ФЗ от 23.11.2009 "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", письма ФСТ № СН-13894/11 от 16 декабря 2014 г.. Постановления правительства РФ №340 от 15 мая 2010 г., приказ Министерства энергетики РФ №398 от 30 июня 2014 г., Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 05.05.2015 г. №093.

Выполнение программы рассчитано на период -1 квартал 2020г. - IV квартал 2024 г.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

2.1 Организационно-правовая форма: государственное унитарное предприятие

2.2. Предмет основной деятельности:

- оказание услуг по передаче электроэнергии и иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией потребителей;

2.3 Виды регулируемой деятельности

- услуги по передаче электрической энергии;

2.4 Юридический адрес - г. Смоленск, ул. Шевченко, 77а.

2.5 Почтовый адрес - 214020, г. Смоленск, ул. Шевченко, 77а.

2.6 Телефон -(4812) 55-60-80; факс: (4812) 31-32-70.

2.7 E-mail: geppsmol@mail.ru.

2.8 Должность, фамилия, имя, отчество руководителя - Генеральный директор Тихонов Юрий Викторович

2.9 Доля государственной (муниципальной) собственности – 100 %.

2.10 Численность персонала – 17 человек;

2.11 Банковские реквизиты - Тульский филиал АБ «РОССИЯ», г. Смоленск

Расчетный счет 40602810600140000010

к/счет 30101810600000000744

БИК 046614744

ИНН 6731000014 КПП 673101001

ОГРН - 1026701449246

2.12 Наличие зданий административного и производственного назначения, в том числе об общей площади и общем объеме зданий

- здания административного назначения:

а) часть здания по адресу: г. Смоленск, ул. Шевченко, д. 77а общая площадь 301,2 кв.м.

- здания производственного назначения:

2.13. Наличие автотранспорта и спецтехники:

- Легковой автомобиль ГАЗ - 2 шт.

- Легковой автомобиль Renault Koleos - 1 шт.

- Легковой автомобиль Лифан - 1 шт.

- Легковой автомобиль Renault Logan - 1 шт.

- Автовышка ГАЗ 3309 АГП 785710 - 1 шт.

- легковой автомобиль УАЗ – 1 шт.

2.13 На балансе организации находятся:

- ТП 6-10 кВ: 32 шт.

- ВЛ 6-10 кВ : общей протяженностью 15,005 км.

- КЛ 6-10 кВ : общей протяженностью 10,317 км.

- КЛ 0,4 кВ : общей протяженностью 28,259 км.

- ВЛ 0,4 кВ : общей протяженностью 27,453 км.

2.14 Сведения об оснащенности приборами учета

| № п/п | Наименование показателя | Количество установленных приборов учета, шт. | Количество приборов учета, подлежащих установке, шт. | % оснащенности приборами учета, шт. | Объем финансирования, тыс. руб. без НДС | |
|-----------|------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------------------------------|------|
| | | | | | план | факт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Электрическая энергия | | | | | |
| 1.1. | Собственное производство | | | | | |
| 1.2. | Получено со стороны | 123 | 0 | 100 | 0 | 0 |
| 1.3. | Потребляемая | 0 | 0 | 0 | | |
| 1.4. | Отданная на сторону | 896 | 120 | 88 | | |
| 2. | Тепловая энергия | | | | | |
| 2.1. | Собственное производство | | | | | |
| 2.2. | Получено со стороны | | | | | |

| | | | | | | |
|-----------|-------------------------------|--|--|--|--|---|
| 2.3. | Потребляемая | | | | | |
| 2.4. | Отданная на сторону | | | | | - |
| 3. | Горячее водоснабжения | | | | | |
| 3.1. | Собственное производство | | | | | |
| 3.2. | Получено со стороны | | | | | |
| 3.3. | Потребляемая | | | | | |
| 3.4. | Отданная на сторону | | | | | |
| 4. | Холодное водоснабжение | | | | | |
| 4.1. | Собственное производство | | | | | |
| 4.2. | Получено со стороны | | | | | |
| 4.3. | Потребляемая | | | | | |
| 4.4. | Отданная на сторону | | | | | |
| 5. | Природный газ | | | | | |
| 5.1. | Собственное производство | | | | | |
| 5.2. | Получено со стороны | | | | | |
| 5.3. | Потребляемая | | | | | |
| 5.4. | Отданная на сторону | | | | | |

2.15 Количество приема (поставки) электрической энергии, количество точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой

На балансе предприятия автоматизированная информационная измерительная система отсутствует.

2.16 Количество точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов).

На балансе предприятия находится только часть административного здания, нет возможности установки отдельно приборов учета на энергетические ресурсы, используемые на хозяйственные нужды.

2.17 Потребление используемых энергетических ресурсов по видам за предыдущие три года

| Наименование энергоресурса | Потребление энергоресурса по годам | | | | |
|----------------------------|------------------------------------|----------|----------|----------|----------|
| | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
| Природный газ, тыс. куб. | - | - | - | - | - |
| Электроэнергия, тыс. кВтч | 54,0 | 54,0 | 54,0 | 54,0 | 54,0 |
| Холодная вода, куб.м. | - | - | - | - | - |

2.18 Информация о текущем состоянии в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Энергосбережение - реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования.

Энергетическая эффективность - характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Энергосбережение для электросетевой организации ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» заключается, прежде всего, в сокращении расходов электроэнергии на ее транспорт (сокращении потерь электроэнергии). В компании ведется постоянная планомерная работа, повышающая эффективность передачи и распределения электроэнергии. Попытки решить эту проблему без системного подхода, отдельными мерами, а особенно недооценка этой проблемы приводит к тому, что данная проблема остается одной из самых главных для сетевых организаций.

Снижение потерь электроэнергии в электрических сетях - сложная комплексная проблема, требующая капитальных вложений, постоянного внимания персонала, его высокой квалификации, юридической грамотности и заинтересованного участия в эффективном решении задачи.

Разность между количеством электроэнергии, поступившей в сеть от производителей электроэнергии и полученной потребителями (полезный отпуск), называют *потерями электроэнергии*.

Потери подразделяются на технологические и коммерческие. **Коммерческие потери** обусловлены безучетными бездоговорным потреблением электроэнергии, а также применением потребителями приборов, которые в силу истекшего срока службы допускают высокую погрешность учета электроэнергии.

Основной задачей ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» для повышения экономической эффективности является снижение коммерческих потерь и повышение достоверности данных по передаче электроэнергии потребителям. Для повышения достоверности учета электроэнергии необходимо своевременно проводить поверку расчетных средств учета (приборов учета, измерительных трансформаторов тока и напряжения), установленных в точках приема электроэнергии от генерирующих компаний и расчетных средств учета, установленных в точках поставки электроэнергии потребителям.

Важным фактором, влияющим на достоверность учета электроэнергии является тип расчетных приборов учета и их класс точности. Достаточно большое количество точек учета обеспечены устаревшими счетчиками индукционного типа с неудовлетворительным классом точности.

Технологические потери электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям включают в себя:

- технические потери в линиях и оборудовании электрических сетей, обусловленные физическими процессами, происходящими при передаче электроэнергии в соответствии с техническими характеристиками и режимами работы линий и оборудования и состоят из потерь, не зависящих от величины передаваемой мощности (нагрузки) - условно - постоянных потерь, и потерь, объем которых зависит от величины передаваемой мощности (нагрузки) - нагрузочных (переменных) потерь.

2.19 Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности за предыдущие три года.

По регулируемому виду деятельности - передача электрической энергии в результате проведения мероприятий в области энергосбережения и повышения энергоэффективности был достигнут результат – экономия электроэнергии в виде снижения потерь на ее передачу в размере 215,3 тыс. кВтч или в рублевом эквиваленте 495,3 тыс.

2.20 Информация о прохождении обязательного энергетического обследования:

В течении 2018 года было проведено энергетическое обследование пяти трансформаторных подстанций.

2.21 Затраты регулируемой организации на программу в стоимостном выражении:

- 2020 год – 80 тыс. руб.
- 2021 год – 80 тыс. руб.
- 2022 год – 80 тыс. руб.
- 2023 год – 80 тыс. руб.
- 2024 год – 80 тыс. руб.

2.22 Источник финансирования программы – собственные средства.

3. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ

Целью Программы является

- снижение потерь в сетях электроснабжения при транспортировке эл.энергии,
- соблюдение энерго-экономичных технологических режимов работы,
- повышение эффективности учета электрической энергии,

Задачи программы:

- снижение потерь при транспортировке электрической энергии по сетям ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго»;

- увеличение пропускной способности сетей 6/0,4 кВ;

- снижение недоотпуска электрической энергии;

- повышение надежности оборудования;

- повышение качества предоставления услуг по передаче электроэнергии;

- повышение долговечности работы оборудования, и как следствие снижение затрат на ремонт;

4. МЕХАНИЗМ РЕАЛИЗАЦИИ, СИСТЕМА МОНИТОРИНГА, УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ХОДА ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОГРАММЫ

Мониторинг реализации Программы осуществляется Департаментом Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике (далее Департамент) в соответствии с ежеквартальными и ежегодными формами отчетности.

Регулируемые организации – ОГУЭПП «Смоленскоблкоммунэнерго» представляют в Департамент ежеквартально не позднее 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом:

- отчет о достижении целевых показателей Программы (Приложение № 8 Постановления Департамента №093 от 05.05.2015 г.);

- отчет о выполнении мероприятий Программы (Приложение № 9 Постановления Департамента №093 от 05.05.2015 г.).

Ежегодный отчет о реализации Программы состоит из пояснительной записки, а также прилагаемых к ней сведений о мониторинге реализации Программы за отчетный период (Приложение № 10 Постановления Департамента №093 от 05.05.2015 г.), отчет о достижении целевых и прочих показателей Программы за отчетный период (Приложение № 11 Постановления Департамента №093 от 05.05.2015 г.) и отчет о ходе реализации мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности (Приложение № 12 Постановления Департамента №093 от 05.05.2015 г.).

Пояснительная записка к отчету о реализации Программы включает следующие сведения:

- об изменении информации об организации;

- о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и нарастающим итогом за все годы реализации Программы;

- об экономических показателях реализации Программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию Программы, сведения о фактических источниках финансирования Программы;

- об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации Программы при осуществлении

регулируемого вида деятельности в выражении;

- об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации Программы;
- о фактических и плановых значениях целевых показателей Программы.

| | | | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---|---|---|---|---|---|--|--|
| 3.5 | Снижение расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии | т.у.т., % | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | | |
| 3.6 | Увеличение доли отпуска электрической энергии потребителям, расчеты за услуги по передаче которой осуществляются по приборам учета | % | | | 0 | 0 | 0 | 0 | | |

| | | | | | | | | | | |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|---|--|---|---|---|---|--|--|
| 3.7 | Увеличение оснащенности зданий, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании приборами учета: воды, тепловой и электрической энергии | % % % | 0 | | - | - | - | - | | |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|---|--|---|---|---|---|--|--|

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

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|-----------------------------------------------------------------|---------|-------|------|---|---|---|---|---------|-------|------|------|--------|---|------|--------|---|------|--------|---|------|--------|---|------|--------|----|---|---|---|----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|---------------------|---------------------|---|---|
| | схем сети | | | | | | | | | | 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.7. | Регулирование напряжения в линиях электропередачи | т. кВтч | 40 | 8 | 9 | 7 | 8 | 8 | т. кВтч | 40 | 8 | 3,4 | 0,0184 | 9 | 3,9 | 0,0207 | 7 | 3,04 | 0,0161 | 8 | 3,4 | 0,0184 | 8 | 3,4 | 0,0184 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. | Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций | т. кВтч | 12,75 | 0,75 | 2 | 3 | 4 | 4 | т. кВтч | 12,75 | 0,75 | 0,32 | 0,0017 | 1 | 0,43 | 0,0023 | 3 | 1,3 | 0,0069 | 4 | 1,73 | 0,0092 | 4 | 1,73 | 0,0092 | 19 | - | - | - | 15 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | Прямые | Собственные расходы | | |
| 1.9. | Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ | т. кВтч | 16 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | т. кВтч | 16 | 3 | 1,3 | 0,0069 | 3 | 1,3 | 0,0069 | 3 | 1,3 | 0,0069 | 3 | 1,3 | 0,0069 | 4 | 1,73 | 0,0092 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.10 | Замена проводов на большее сечение СИП | т. кВтч | 10 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | т. кВтч | 10 | 2 | 0,86 | 0,0046 | 2 | 0,86 | 0,0046 | 2 | 0,86 | 0,0046 | 2 | 0,86 | 0,0046 | 2 | 0,86 | 0,0046 | 15 | - | - | - | 10 | 0,001 | 0,001 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | Прямые | Собственные расходы | | | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------|-----------------------------------------------------------------------------|---------|-----|----|----|----|----|----|---------|-----|----|------|--------|----|------|-------|----|------|-------|----|-------|--------|----|-------|--------|----|---|---|----|------|------|------|------|------|--------|----------------------|---|
| 1.11 | Внедрение системы энергоучета с классом точности приборов учета не выше 1.0 | т. кВтч | 206 | 40 | 41 | 41 | 42 | 42 | т. кВтч | 206 | 40 | 17,3 | 0,092 | 41 | 17,4 | 0,094 | 41 | 17,4 | 0,094 | 42 | 17,45 | 0,0966 | 42 | 17,45 | 0,0966 | 15 | - | | 10 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | Прямые | Собственные средства | |
| 1.12 | Инструментальная проверка средств учета | т. кВтч | 50 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | т. кВтч | 50 | 10 | 4,34 | 0,023 | 10 | 4,34 | 0,023 | 10 | 4,34 | 0,023 | 10 | 4,34 | 0,023 | 10 | 4,34 | 0,023 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.13 | Проведение проверок потребителей по выявлению неучтенной электроэнергии | т. кВтч | 29 | 3 | 5 | 7 | 7 | 7 | т. кВтч | 29 | 3 | 1,3 | 0,0069 | 5 | 2,17 | 0,011 | 7 | 3,04 | 0,016 | 7 | 3,04 | 0,016 | 7 | 3,04 | 0,016 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Ожидаемые экономия ТЭР от выполнения программы по видам деятельности:

1) Передача электрической энергии – 623 750 кВтч электроэнергии;