

# ПАСПОРТ

## ПРОГРАММА

### ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Акционерное общество «Горэлектросеть»

(наименование организации)

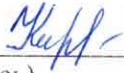
на 2025-2029 годы

| 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» (с последующими изменениями) |                                                   |                                 |                                                |                                 |                                                                    |                                 |                                                |                                 |  |
|------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------------|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------------|---------------------------------|--|
| Почтовый адрес                                                               |                                                    |                     | Орджоникидзе ул., д. 186 А, Пензенская область, Кузнецк, 442534                                                                                                                                                      |                                                   |                                 |                                                |                                 |                                                                    |                                 |                                                |                                 |  |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) |                                                    |                     | Купцова Ксения Михайловна, тел. 89270998917, e-mail: <a href="mailto:kuz_svet05@mail.ru">kuz_svet05@mail.ru</a>                                                                                                      |                                                   |                                 |                                                |                                 |                                                                    |                                 |                                                |                                 |  |
| Даты начала и окончания действия программы                                   |                                                    |                     | 2025-2029 годы                                                                                                                                                                                                       |                                                   |                                 |                                                |                                 |                                                                    |                                 |                                                |                                 |  |
| Год                                                                          | Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС |                     | Доля затрат в инвестиционной программе, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности                                                                   | 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 |                                 |  |
|                                                                              |                                                    |                     |                                                                                                                                                                                                                      | 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 |  |
| 2023 <*><br>(базовый год)                                                    | 1,800                                              | 1,0                 | 0                                                                                                                                                                                                                    | 2535,0                                            | 56,84                           |                                                | 0,01                            | 0                                                                  | 0                               | 0                                              | 0                               |  |
| 2025                                                                         | 1,873                                              | 1,0                 | 0                                                                                                                                                                                                                    | 2411,54                                           | 58,21                           | 123,492                                        | 3,012                           | 0                                                                  | 0,014                           | 0                                              | 0                               |  |
| 2026                                                                         | 1,993                                              | 1,0                 | 0                                                                                                                                                                                                                    | 2410,2                                            | 60,1                            | 1,353                                          | 0,034                           | 0                                                                  | 0,014                           | 0                                              | 0                               |  |
| 2027                                                                         | 2,053                                              | 1,2                 | 0                                                                                                                                                                                                                    | 2405,5                                            | 62,59                           | 4,674                                          | 0,122                           | 0                                                                  | 0,014                           | 0                                              | 0                               |  |
| 2028                                                                         | 2,078                                              | 1,3                 | 0                                                                                                                                                                                                                    | 2396,64                                           | 64,91                           | 8,856                                          | 0,240                           | 0                                                                  | 0,014                           | 0                                              | 0                               |  |
| 2029                                                                         | 2,178                                              | 1,5                 | 0                                                                                                                                                                                                                    | 2387,78                                           | 67,18                           | 8,856                                          | 0,249                           | 0                                                                  | 0,014                           | 0                                              | 0                               |  |
| ВСЕГО                                                                        | 10,175                                             | 6,0                 | 0                                                                                                                                                                                                                    | 12011,66                                          | 312,98                          | 147,231                                        | 3,657                           | 0                                                                  | 0,07                            | 0                                              | 0                               |  |

<\*> Базовый год – предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

СОГЛАСОВАНО

на обороте документа:

Главный бухгалтер  К.Н. Кирьянова  
(подпись) (ФИО)

Начальник ПЭО  К.М. Купцова  
(подпись) (ФИО)

Начальник ПТО  И.В. Котельников  
(подпись) (ФИО)

## Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности

| № п/п | Целевые и прочие показатели                                                                                                                                                                                                                  | Ед. изм.      | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | 2023 г. <*> | Плановые значения целевых показателей по годам |                 |                 |                |                 |
|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-------------------------------|--------------------------------------|-------------|------------------------------------------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|
|       |                                                                                                                                                                                                                                              |               |                               |                                      |             | 2025 г.                                        | 2026 г.         | 2027 г.         | 2028 г.        | 2029 г.         |
| 1     | 2                                                                                                                                                                                                                                            | 3             | 4                             | 5                                    | 6           | 7                                              | 8               | 9               | 10             | 11              |
| 1     | Снижение потерь электрической энергии в сетях. Относительные потери                                                                                                                                                                          | тыс. кВт/ч, % |                               |                                      |             | 20137<br>8,13                                  | 20116<br>8,12   | 20096<br>8,11   | 20076<br>8,11  | 20056<br>8,10   |
| 2     | Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды.                                                                                                                                                                                 | тыс. кВт/ч %  |                               |                                      | 80,6        | 80,59<br>-0,01%                                | 80,58<br>-0,01% | 80,57<br>-0,01% | 80,56<br>-0,01 | 80,55<br>-0,01% |
| 3     | Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учёта.                                                                                                                                                        | %             |                               |                                      | 100         | 100                                            | 100             | 100             | 100            | 100             |
| 4     | Увеличение оснащённости зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учёта используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии. | %             |                               |                                      | 100         | 100                                            | 100             | 100             | 100            | 100             |
| 5     | Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании.                                                                              | кВт.ч/м2      |                               |                                      | 0           | 0                                              | 0               | 0               | 0              | 0               |
| 6     | Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании.                                                                                   | Гкал./м2      |                               |                                      | 0           | 0                                              | 0               | 0               | 0              | 0               |
| 7     | Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг по передаче электрической энергии                                                                                                     | т.у.т. /км, % |                               |                                      | 0           | 0                                              | 0               | 0               | 0              | 0               |
| 8     | Увеличение доли использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств                                                                                                       | %             |                               |                                      | 0           | 0                                              | 0               | 0               | 0              | 0               |

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

<\*> Целевые показатели программы должны соответствовать показателям, указанным в приложении № 1 к Требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Пензенской области, утв. приказом Управления от 12.08.2010 № 1 (с последующими изменениями), в соответствии с регулируемым видом деятельности.

<\*\*\*> Программа может содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.



## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

### к программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности

АО «Горэлектросеть»  
(наименование организации)  
на 2025-2029 годы

#### 1. Полное наименование программы

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
АО «Горэлектросеть » на 2025-2029 годы.

#### 2. Должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего программу

Директор \_\_\_\_\_ И.В. Пугачев  
(подпись) (ФИО)

#### 3. Должность, подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласована программа

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ К.Н. Кирьянова  
(подпись) (ФИО)

Начальник ПЭО \_\_\_\_\_ К.М. Купцова  
(подпись) (ФИО)

Начальник ПТО \_\_\_\_\_ И.В. Котельников  
(подпись) (ФИО)

#### 4. Информация об организации

##### 4.1. Основные виды деятельности организации

Организация осуществляет эксплуатацию сетей инженерно-технического обеспечения обслуживающей электросетевой распределительный комплекс по городу Кузнецку и оказывающей услуги по передаче электрической энергии по электрическим распределительным сетям.

АО «Горэлектросеть» осуществляет свою деятельность с 1969 года по эксплуатации объектов, приведенных в таблице №1.

Таблица №1

| №<br>п/п | Наименование                                      | Ед. изм. | Итого   |
|----------|---------------------------------------------------|----------|---------|
| 1        | Протяжённость кабельных сетей 10 кВ               | км       | 23,99   |
| 2        | Протяжённость кабельных сетей 6 кВ                | км       | 197,731 |
| 3        | Протяжённость воздушных сетей 10 кВ, в т.ч.       | км       | 1,486   |
| 3.1      | Дерево на ж/б пасынках                            | км       | 1,486   |
| 4        | Протяжённость воздушных сетей 6 кВ, в т.ч.        | км       | 51,470  |
| 4.1      | Дерево на ж/б пасынках                            | км       | 38,082  |
| 4.2      | Ж/бетон, металл                                   | км       | 13,388  |
| 5        | Протяжённость кабельных сетей 0,4 кВ              | км       | 95,714  |
| 6        | Протяжённость воздушных сетей 0,4 кВ, в т.ч.      | км       | 703,659 |
| 6.1      | Дерево на ж/б пасынках                            | км       | 463,573 |
| 6.2      | Ж/бетон, металл                                   | км       | 240,086 |
| 7        | РП/ТП 10-6/0,4 кВ                                 | шт       | 225     |
| 8        | Подстанция 110/10 кВ                              | шт       | 1       |
| 9        | Потребительские ТП                                | шт       | 129     |
| 10       | Общее количество силовых трансформаторов в ТП, РП | шт       | 299     |
| 11       | Общая установленная мощность трансформаторов      | кВА      | 224 930 |

#### 4.2. Наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отапливаемом объеме зданий

Число зданий производственного, вспомогательного и административного назначения составляет 6 единиц, общей площадью 3740,6 м<sup>2</sup> и объемом 11221,8 м<sup>3</sup>. Отапливаемый объем зданий составляет 11221,8 м<sup>3</sup>.

| №<br>п/п | Наименование зданий, сооружений          | Характеристики                                                                                                 |
|----------|------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.       | Гараж, назначение нежилое, 1-этажное.    | 1-этажное, 1964 г., общая площадь – 415,4 кв. м., Пензенская обл., г. Кузнецк., ул. Орджоникидзе, 186а (Лит В) |
| 2.       | Промышленное здание, назначение нежилое. | 1-этажное, 1964 г., общая площадь – 469,0 кв. м., Пензенская обл., г. Кузнецк., ул. Орджоникидзе, 186а (Лит Б) |
| 3.       | Складские помещения, назначение нежилое. | 1-этажное, 1964 г., общая площадь – 408,7 кв. м., Пензенская обл., г. Кузнецк.,                                |

|    |                                              |                                                                                                                                     |
|----|----------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |                                              | ул. Орджоникидзе, 186а<br>(Лит В)                                                                                                   |
| 4. | Здание, назначение нежилое, 1-этажное.       | 1-этажное, 2010 г., общая<br>площадь 296,1 кв. м.,<br>Пензенская обл.,<br>г. Кузнецк,<br>ул. Орджоникидзе, 182<br>(лит В)           |
| 5. | Механическая мастерская, назначение нежилое. | 2-этажное, 1961 г., общая<br>площадь – 1261,1 кв. м.,<br>Пензенская обл.,<br>г. Кузнецк,<br>ул. Орджоникидзе, 186а<br>(Лит ЕЕ1Е2Е3) |
| 6. | Производственное здание (административное).  | 2-этажное, 1974 г., общая<br>площадь – 890,3 кв. м.,<br>Пензенская область,<br>город Кузнецк,<br>ул. Орджоникидзе, 186а<br>(Лит А)  |

#### 4.3. Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники

Предприятие располагает автотранспортом и специальной техникой в количестве 25 единиц автотранспортной и 15 единиц специальной техники и механизмов. Основными видами потребляемого топлива являются автомобильный бензин и дизельное топливо.

Таблица №2

| №<br>п/п | Наименование автотранспортного средства           | Вид           |
|----------|---------------------------------------------------|---------------|
| 1.       | Автоподъемник телескопический СС-131.18Э на шасси | спецтранспорт |
| 2.       | Автомобиль RENAULT KAPTUR                         | автотранспорт |
| 3.       | Прицеп 2 ПТС-4,5 5569                             | спецтранспорт |
| 4.       | УАЗ-390945 ш. А0434681                            | автотранспорт |
| 5.       | УАЗ-396259                                        | автотранспорт |
| 6.       | УАЗ-3962                                          | автотранспорт |
| 7.       | ГАЗ-330210                                        | спецтранспорт |
| 8.       | ГАЗ-330232                                        | спецтранспорт |
| 9.       | УАЗ-390945                                        | автотранспорт |
| 10.      | АПТ-17 (на шасси) ГАЗ-3309                        | спецтранспорт |
| 11.      | БКМ-317                                           | спецтранспорт |
| 12.      | Автокран КС=35714К-3                              | спецтранспорт |
| 13.      | ЗИЛ-ММЗ-4505                                      | спецтранспорт |

|     |                             |               |
|-----|-----------------------------|---------------|
| 14. | УАЗ-3962                    | автотранспорт |
| 15. | ГАЗ-6611                    | спецтранспорт |
| 16. | KIA SPECTRA                 | автотранспорт |
| 17. | Прицеп одноосный            | спецтранспорт |
| 18. | АПТ-17м на шасси ГАЗ-3309   | спецтранспорт |
| 19. | УАЗ-390945                  | автотранспорт |
| 20. | ГАЗ-3307                    | спецтранспорт |
| 21. | УАЗ-220694                  | автотранспорт |
| 22. | ГАЗ-53                      | спецтранспорт |
| 23. | Электролаборатория ГАЗ-3309 | спецтранспорт |
| 24. | Прицеп 1 ПТС-9 с одной осью | спецтранспорт |
| 25. | УАЗ-390995-04               | автотранспорт |

**4.4. Сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации**

Количество точек приёма электрической энергии составляет 18 860 точек.

**Баланс электрической энергии в сети АО «Горэлектросеть» г. Кузнецка**

| № п/п | Наименование показателей          | Ед.изм.  | Факт 2023 года |
|-------|-----------------------------------|----------|----------------|
| 1     | Поступление электроэнергии в сеть | тыс.кВтч | 158184,661     |
| 2     | Отпуск электроэнергии из сети     | тыс.кВтч | 140661,116     |
| 3     | Потери электроэнергии             | тыс.кВтч | 17523,545      |
| 4     | Процент потерь                    | %        | 11,078         |

**4.5. Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета**

Количество точек поставки энергоресурсов (ЭР) приведено в таблице 1.

**Таблица 1. Сведения о количестве точек поставки ЭР**

| Вид ресурса           | Общее количество точек поставки ЭР | Количество точек поставки ЭР, оснащенных приборами учета |
|-----------------------|------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Электрическая энергия | 1                                  | 1                                                        |
| Тепловая энергия      | 1                                  | 1                                                        |
| Природный газ         | 0                                  | 0                                                        |
| Холодная вода         | 1                                  | 1                                                        |
| Горячая вода          | 0                                  | 0                                                        |

#### **4.6. Сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов**

Предприятием потребляются следующие виды ТЭР и других ресурсов:

- электрическая энергия;
- тепловая энергия;
- моторное топливо (дизельное топливо, автомобильный бензин);
- природный газ;
- холодная вода;
- горячая вода.

Динамика потребления ТЭР, а также воды в натуральных показателях, приведены в таблице 2.

**Таблица 2. Динамика потребления предприятием энергетических ресурсов в 2020-2023 гг. в натуральных показателях**

| № п/п | Потребляемые энергоресурсы | Единица измерения   | Предшествующие годы |        |        |        |
|-------|----------------------------|---------------------|---------------------|--------|--------|--------|
|       |                            |                     | 2020                | 2021   | 2022   | 2023   |
| 1     | Электрическая энергия      | кВт.ч               | 108 000             | 99 800 | 79 800 | 50 600 |
| 2     | Тепловая энергия           | Гкал                | 509                 | 535    | 488    | 498    |
| 3     | Природный газ              | тыс. м <sup>3</sup> | 0                   | 0      | 0      |        |
| 4     | Холодная вода              | тыс. м <sup>3</sup> | 0,810               | 0,738  | 0,687  | 0,798  |
| 5     | Горячая вода               | тыс. м <sup>3</sup> | 0                   | 0      | 0      |        |

#### **5. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации**

На предприятии проводится политика энергосбережения, определяющая цели и задачи, направленные на повышение эффективности в области энергосбережения.

В предшествующий период реализован ряд мероприятий, нацеленных на решение производственных задач, а также на обеспечение надёжности и эффективности работы предприятия.

Основные проблемы в области энергосбережения и энергоэффективности заключаются в следующем:

Программа включает мероприятия, разработанные на основе опыта эксплуатации оборудования, материалов и предложений, полученных в ходе проведения плановых внутренних обследований, энергетического обследования (энергоаудита).

А именно:

1. Замена линейных проводов марки «А» в электрических сетях 0,4 кВ на провода марки СИП.
2. Замена выходов по 0.4 кВ с трансформаторных подстанций на кабели и провода большего сечения.
3. Повышение эффективности использования энергоресурсов и снижение потерь.
4. Внедрение энергоэффективных технологий, материалов, систем управления, энергопотребления- обеспечивающих энергосбережение.

Обеспечение точности, достоверности и единства измерений и учета энергетических ресурсов.

### **Цели Программы:**

Основной целью программы является обеспечения рационального использования энергетических ресурсов в организации за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

### **Задачи Программы:**

- реализация требований федерального законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, в том числе проведение энергетического обследования и паспортизации;
- внедрение энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования;
- оснащение и осуществление расчетов за потребленные, переданные, производимые энергетические ресурсы с использованием приборов учета.

### **Основные направления энергосбережения и повышения энергоэффективности:**

Выполнение мероприятий осуществляется исполнителями программы в соответствии со сроками реализации мероприятий и финансовыми ресурсами. Финансирование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности осуществляется за счет собственных средств предприятия (амортизационного фонда и нераспределенной прибыли.) Контроль за исполнением программных мероприятий осуществляется главным инженером. Контроль за выделением и расходованием средств на выполнение программных мероприятий осуществляется начальником экономического отдела и главным бухгалтером.

В ходе реализации программы планируемые показатели снижения потерь энергоносителей.

**6. Информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет**

Основные энергосберегающие мероприятия, реализованные за последние годы:

1. Снижение технических и коммерческих потерь в электрических сетях 0,4 кВ.
2. Повышение надёжности работы в электрических сетях 6-0,4 кВ.
3. Снижение затрат на энергообеспечение.

**7. Сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний**

Основные показатели деятельности организации представлены в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности»

**8. Экономические показатели программы организации**

**8.1. Затраты организации на программу в натуральном выражении**

Предполагаемые объемы финансирования на весь период реализации Программы представлены в разделе «Паспорт программы».

**8.2. Затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы**

Сведения о затратах организации на Программу представлены в разделе «Паспорт программы».

**8.3. Источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам**

Источники финансирования программы представлены в таблице 3.

**Таблица 3. Источники финансирования, млн. руб.**

| № | Источник финансирования | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | Итого |
|---|-------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|-------|
| 1 | Собственные средства    |         |         |         |         |         |       |

|             |                                                                              |              |              |              |              |              |               |
|-------------|------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| <b>1.1.</b> | <b>Прибыль, направляемая на инвестиции:</b>                                  |              |              |              |              |              |               |
| 1.1.1       | в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе                                  |              |              |              |              |              |               |
| 1.1.2       | в т.ч. прибыль от нерегулируемых видов деятельности                          |              |              |              |              |              |               |
| 1.1.3       | в т.ч. от технологического присоединения (подключения)                       |              |              |              |              |              |               |
| 1.1.4       | Прочая прибыль                                                               |              |              |              |              |              |               |
| 1.1.5       | Средства капитального ремонта                                                | 1,0          | 1,0          | 1,2          | 1,3          | 1,5          | 6,0           |
| 1.1.6       | Прочие расходы                                                               |              |              |              |              |              |               |
| <b>1.2.</b> | <b>Амортизация</b>                                                           | <b>0,873</b> | <b>0,993</b> | <b>0,853</b> | <b>0,778</b> | <b>0,678</b> | <b>4,175</b>  |
| 1.2.1       | Амортизация, учтенная в тарифе                                               | <b>0,873</b> | <b>0,993</b> | <b>0,853</b> | <b>0,778</b> | <b>0,678</b> | <b>4,175</b>  |
| 1.2.2       | Неиспользованная амортизация прошлых лет                                     |              |              |              |              |              |               |
| <b>1.3.</b> | <b>Прочие собственные средства</b>                                           |              |              |              |              |              |               |
| 1.3.1       | в т.ч. средства допэмиссии                                                   |              |              |              |              |              |               |
| <b>1.4.</b> | <b>Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)</b> |              |              |              |              |              |               |
| <b>2.</b>   | <b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>                                        |              |              |              |              |              |               |
| 2.1.        | Займы/Кредиты                                                                |              |              |              |              |              |               |
| 2.2.        | Бюджетное финансирование                                                     |              |              |              |              |              |               |
| 2.3.        | Прочие привлеченные средства                                                 |              |              |              |              |              |               |
|             | <b>ВСЕГО источников финансирования</b>                                       | <b>1,873</b> | <b>1,993</b> | <b>2,053</b> | <b>2,078</b> | <b>2,178</b> | <b>10,175</b> |

**9. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы**

Планируемое снижение потерь энергетических ресурсов приведено в разделах «Паспорт программы» и «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

**10. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия программы**

Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении приведено в разделах «Целевые показатели программы

энергосбережения и повышения энергетической эффективности» и «Перечень мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности».

**11. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия программы**

Программа не содержит мероприятий, направленных на экономию моторного топлива.

**12. Фактические значения целевых показателей программы по годам периода действия программы**

Фактические значения целевых показателей приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

**13. Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения**

Распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации приведено в разделе «Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

**14. Сведения об увязке результатов реализации программы с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения**

В части премирования персонала действует только положение коллективного договора. Прямая связь результатов реализации Программы с вознаграждением сотрудников отсутствует.

**15. Перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы**

Организационно-технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2025-2029 годы.

| №<br>п/п                                                                                                           | Наименование мероприятия                                                                     | Срок<br>проведения                        |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|
| <b>I. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.</b>                |                                                                                              |                                           |
| 1.1                                                                                                                | Контроль замеров показателей качества электрической энергии в точках поставки.               | IV кв. 2025-2029г.<br>Один раз в два года |
| 1.2                                                                                                                | Оценка аварийности и потерь в электрических сетях города.                                    | Ежеквартально                             |
| 1.3                                                                                                                | Оценка аварийности и потерь в области энергоснабжения предприятия.                           | Ежеквартально                             |
| 1.4                                                                                                                | Оптимизация маршрута движения транспорта                                                     | Ежеквартально                             |
| <b>II. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.</b> |                                                                                              |                                           |
| 2.1                                                                                                                | Замена выходов по 0,4 кВ с трансформаторных подстанций на кабели и провода большего сечения. | По плану<br>до 31.12.2029 г.              |
| 2.2                                                                                                                | Замена неизолированных проводов на провода СИП в электрических сетях 0,4 кВ.                 | По плану<br>до 31.12.2029 г.              |
| 2.3                                                                                                                | Замена технологического оборудования с низким КПД на энергоэффективное.                      | По плану<br>до 31.12.2029 г.              |
| 2.4                                                                                                                | Замена ламп накаливания на энергосберегающие                                                 | до 31.12.2029 г.                          |
| 2.5                                                                                                                | Утепление оконных проёмов с последующей заменой окон                                         | до 31.12.2029 г.                          |
| 2.6                                                                                                                | Замена транспортных средств на более экономичные по расходу топлива                          | до 31.12.2029 г.                          |

#### **16. Механизм мониторинга и контроля за исполнением ключевых показателей результативности**

Текущее управление реализацией Программы осуществляет руководство АО «Горэлектросеть» через ответственного исполнителя и соисполнителями Программы организации.

Ответственный исполнитель Программы обеспечивает согласованные действия всех участников настоящей Программы по подготовке и реализации программных мероприятий, целевому и эффективному использованию средств, подготавливает информационные справки и аналитические доклады о ходе ее реализации.

#### **17. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы**

Контроль за исполнением программных мероприятий осуществляется главным инженером, назначенным приказом АО «Горэлектросеть». По результатам реализации мероприятий ежегодно рассчитываются значения целевых показателей, подлежащих контролю.

Формой контроля служит ежеквартальный отчет по финансированию и исполнению мероприятий Программы по форме шаблона EEF.REK.2012 Единой информационно-аналитической системы Федеральной антимонопольной службы. Организация в течение 15 календарных дней по окончании отчетного квартала представляет отчет по форме согласно шаблону EEF.REK.2012 в Управление по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области.

Дополнительно организация предоставляет ежегодный отчет в соответствии с положениями раздела III Требований к форме программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе ее реализации, утв. приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 в срок до 1 февраля года следующего за отчетным.

Руководство контролирует выполнение программных мероприятий, целевое и эффективное использование средств, направляемых на реализацию Программы, осуществляет управление ее исполнителями, готовит ежегодные отчеты о реализации Программы, ежегодно осуществляет оценку достигнутых целей и эффективности реализации Программы.

Планируемые и фактически достигнутые в ходе реализации программы значения целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитываются для каждого года на протяжении всего срока реализации Программы.

Программа подлежит корректировке или пересмотру при вступлении в силу приказов, распоряжений, методических указаний и других нормативных актов, регламентирующих требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Руководство АО «Горэлектросеть» ежеквартально на своих совещаниях рассматривает вопрос о состоянии энергосбережения в организации. Объем и структура финансирования Программы подлежат ежегодному уточнению в соответствии с возможностями АО «Горэлектросеть» и с учетом фактического выполнения программных мероприятий.

## **18. Тарифные последствия реализации программ для потребителей организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**

Финансирование мероприятий Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятия АО «Горэлектросеть» на 2025 - 2029 годы планируется производить за счет амортизационных отчислений, прочих расходов, доходов, полученных от регулируемого вида деятельности. В ходе реализации мероприятий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, планируется постепенное снижение потребления топливно-энергетических ресурсов и себестоимости оказываемых услуг, что в дальнейшем позволит направить свободные средства на последующую модернизацию производства и увеличение оплаты труда сотрудникам.