

Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям

| | | |
|-------------------------|--------------------------|----------------|
| Субъект РФ | Вологодская область | |
| Период | год 2022 | квартал год |
| Руководитель | | |
| Фамилия, имя, отчество | Слободин Игорь Борисович | |
| (код) номер телефона | (8172) 26-82-66 | |
| Дата составления отчета | 03.03.2023 | |

Мониторинг инвестиционных программ сетевых компаний за 2022 год

| № п/п | Наименование компании, инвестиционного проекта и работ | Сроки выполнения работ | | Проектная сметная стоимость всего, тыс руб без НДС | | | | | | Источники финансирования в отчетном периоде, тыс руб без НДС | | | | | | Примечание |
|--|--|----------------------------|-------------------------------|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|---|-------------|-------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | Месяц и год начала проекта | Месяц и год окончания проекта | Итого | | Амортизация | | Прибыль | | За счет регулируемых тарифов по передаче технологического присоединение | | За счет иных источников | | | | |
| | | | | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | План | Факт | | | |
| | | 3 | 4 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | |
| А. Регулирующиеся методом индексации или методом экономически обоснованных ресурсов | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Период (год долгосрочного периода регулирования) | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1 | Достройка, дооборудование, модернизация* | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2 | Реконструкция** | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | Техническое перевооружение*** | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Новое строительство**** | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| С. Регулирующиеся методом индексации на основе долгосрочных параметров | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Период (год долгосрочного периода регулирования) | | | 5 538,10 | 5 538,94 | 5 538,10 | 2 161,10 | 2 161,03 | 3 377,00 | 3 377,91 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1 | Достройка, дооборудование, модернизация* | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Реконструкция** | | | 2 781,43 | 2 782,26 | 2 781,10 | 1 390,10 | 815,41 | 1 391,00 | 1 966,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Техническое перевооружение*** | | | 2 756,67 | 2 756,67 | 2 757,00 | 771,00 | 1 345,62 | 1 986,00 | 1 411,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Новое строительство**** | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 000 ТЭСК* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Достройка, дооборудование, модернизация* | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| <i>Добавить</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | Реконструкция** | | | 2 781,43 | 2 782,26 | 2 781,10 | 1 390,10 | 815,41 | 1 391,00 | 1 966,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| <i>Добавить</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х630 кВА с заменой силового трансформатора ТП "Атормскзавод-1" г. Грязовец | Июль 2022 | Сентябрь 2022 | 949,93 | 0,00 | 949,35 | 0,00 | 474,35 | 0,00 | 475,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.2 | Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-8 п. Ерменково, Вологодский район | Июль 2022 | Декабрь 2022 | 366,30 | 695,64 | 366,15 | 695,64 | 183,15 | 270,14 | 183,00 | 425,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.3 | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА заменой силовых трансформаторов ТП "Котельная" г. Вологда, Пошехонское шоссе д. 18 | Июль 2022 | Декабрь 2022 | 732,60 | 695,64 | 732,80 | 695,64 | 366,30 | 270,14 | 366,50 | 425,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2.4 | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА с заменой силовых трансформаторов ЗТП-Надево-1 п. Надево, Вологодский район | Июль 2022 | Сентябрь 2022 | 732,60 | 1 390,99 | 732,80 | 1 390,99 | 366,30 | 275,14 | 366,50 | 1 115,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| <i>Добавить</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3 | Техническое перевооружение*** | | | 2 756,67 | 2 756,67 | 2 757,00 | 2 756,67 | 771,00 | 1 345,62 | 1 986,00 | 1 411,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.1 | Реализация мероприятий по интеллектуальному учету электрической энергии | Январь 2022 | Декабрь 2022 | 2 756,67 | 2 756,67 | 2 757,00 | 2 756,67 | 771,00 | 1 345,62 | 1 986,00 | 1 411,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| <i>Добавить</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4 | Новое строительство**** | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| <i>Добавить</i> | | | | | | | | | | | | | | | | |

Сдать примечания

* К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышением

** К реконструкции относятся переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществленное по проекту реконструкции основных средств

*** К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации, автоматизации пр

**** К новому строительству относятся мероприятия по строительству новых объектов основных средств, не связанные с *, ** и ***

от "24" марта 2010 г. № 114

ОТЧЕТ ООО "Городская электросетевая компания"

об исполнении инвестиционной программы

за 2022 год
"03" марта 2023 года

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2022 год № 730-р от 27.12.2021

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: Инвестиционная программа на 2022-2025 гг., утверждена приказом ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ № 166 от 17.12.2021 г

Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "ГЭСК" за 2022 год (млн. рублей с НДС)
(представляется ежеквартально)



| №№ | Наименование объекта | Остаток стоимости на начало года* | Объем финансирования 2022 | | | | | | | | | | | | Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей | Введено (оформлено акты ввода в эксплуатацию) млн. рублей | Осталось профинансировать по результатам отчетного периода* | Отклонение** | | | Причины отклонений |
|------|--|-----------------------------------|---------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|--|--|---|---|--------------|--|--|--------------------|
| | | | 1 кв. | | 2 кв. | | 3 кв. | | 4 кв. | | млн. рублей | % | в том числе за счет | | | | | | | | |
| | | | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | | | уточнения по результатам утвержденной ПСД | уточнения стоимости по результатам закупочных процедур | | | | | | | |
| | ВСЕГО. | 6,646 | 6,646 | 0,827 | 0,825 | 0,827 | 0,845 | 3,307 | 0,827 | 0,827 | 1,669 | 1,669 | 6,646 | 6,646 | -0,001 | | | | | | |
| 1. | Техническое перевооружение и реконструкция | 6,646 | 6,646 | 0,827 | 0,825 | 0,827 | 0,845 | 3,307 | 0,827 | 0,827 | 1,669 | 1,669 | 6,646 | 6,646 | -0,001 | | | | | | |
| 1.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | 6,646 | 6,646 | 0,827 | 0,825 | 0,827 | 0,845 | 3,307 | 0,827 | 0,827 | 1,669 | 1,669 | 6,646 | 6,646 | -0,001 | | | | | | |
| 1 | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х630 кВА с заменой силового трансформатора ТП "Автомехавод-1" г. Грязовец, КТП, СНЗ | 1,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,140 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,140 | 1,140 | | | | | |
| 2 | Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-8 п. Ермаково, Вологодский район, КТП, СНЗ | 0,439 | 0,440 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,440 | 0,000 | 0,000 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | -0,395 | -0,395 | | | | | |
| | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА заменой силовых трансформаторов ТП "Котельная" г. Вологда, Пошехонское шоссе д. 18, КТП, СНЗ | 0,880 | 0,879 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,879 | 0,000 | 0,000 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,835 | 0,045 | 0,045 | | | | | |
| | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА с заменой силовых трансформаторов ЗТП-Надсево-1 п. Надсево, Вологодский район, КТП, СНЗ | 0,880 | 0,879 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,879 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,669 | 1,669 | 1,669 | -0,790 | -0,790 | | | | | |
| | Реализация мероприятий по интеллектуальному учету электрической энергии | 3,308 | 3,308 | 0,827 | 0,825 | 0,827 | 0,845 | 0,827 | 0,827 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,308 | 3,308 | 0,000 | 0,000 | | | | | |

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "ГЭСК" за 2022 год (млн. рублей)
(представляется ежеквартально)



| №№ | Источник финансирования | Объем финансирования 2022 | | | | | | | | | | Признам отклонений |
|----------|---|---------------------------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------------------|
| | | всего | | 1 кв. | | 2 кв. | | 3 кв. | | 4 кв. | | |
| | | план* | факт** | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | |
| 1 | Собственные средства | 5,538 | 5,539 | 1,384 | 0,688 | 1,385 | 0,704 | 1,385 | 2,756 | 1,384 | 1,391 | |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 3,377 | 3,378 | 0,844 | 0,147 | 0,844 | 0,164 | 0,844 | 2,215 | 0,844 | 0,851 | |
| 1.1.1. | в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 3,377 | 3,378 | 0,844 | 0,147 | 0,844 | 0,164 | 0,844 | 2,215 | 0,844 | 0,851 | |
| 1.1.2. | в т. ч. прибыль со свободного сектора | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3. | в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3.1. | в т. ч. от технологического присоединения генерации | | | | | | | | | | | |
| 1.1.3.2. | в т. ч. от технологического присоединения потребителей | | | | | | | | | | | |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Амортизация | 2,161 | 2,161 | 0,540 | 0,540 | 0,541 | 0,540 | 0,541 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 2,161 | 2,161 | 0,540 | 0,540 | 0,541 | 0,540 | 0,541 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | | | | | | | | | | | |
| 1.2.3. | Неиспользованная амортизация прошлых лет | | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Возврат НДС | | | | | | | | | | | |
| 1.4. | Прочие собственные средства | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | в т. ч. средства допэмиссии | | | | | | | | | | | |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | | | | | | | | | | | |
| 2. | Привлеченные средства, в т. ч.: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 2.1. | Кредиты | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Облигационные займы | | | | | | | | | | | |
| 2.3. | Займы организаций | | | | | | | | | | | |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | | | | | | | | | | | |
| 2.5. | Средства внешних инвесторов | | | | | | | | | | | |
| 2.6. | Использование лизинга | | | | | | | | | | | |
| 2.7. | Прочие привлеченные средства | | | | | | | | | | | |
| | ВСЕГО источников финансирования | | | | | | | | | | | |
| | для ОГК/ПК, в том числе | | | | | | | | | | | |
| | ДПМ | | | | | | | | | | | |
| | вне ДПМ | | | | | | | | | | | |

Экономист

Ю.Н. Соколова

Отчет о вводах/выводах объектов ООО "ГЭСК" за 2022 год
(представляется ежеквартально)



| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|------------------------|-------|-------|-------|-------|
| | | план* | | | | | | факт | | | | | | план* | | | | | | факт | | | | | | |
| | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | |
| 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2022 | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2022 | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2022 | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2022 | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2022 | | |
| 1 | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х630 кВА с заменой силового трансформатора ТП "Автомремзавод-1" г. Грязовца | 0,000 | 0,000 | 1,260 | 0,000 | 1,260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,260 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Реконструкция трансформаторной подстанции 1х400 кВА с заменой силового трансформатора ЗТП-8 п. Ермаково, Вологодский район | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,000 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 |
| | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА заменой силовых трансформаторов ТП "Котельная" г. Вологда, Пошехонское шоссе д. 18 | 0,000 | 0,000 | 0,800 | 0,000 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,800 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 |
| | Реконструкция трансформаторной подстанции 2х400 кВА с заменой силовых трансформаторов ЗТП-Надеево-1 п. Надеево, Вологодский район | 0,000 | 0,000 | 0,800 | 0,000 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,800 | 0,800 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 | 0,800 |

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Ю.Н. Соколова

Экономист

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «20» февраля 2014 г. № 202-э



ОТЧЕТ ООО "ГОРОДСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством
цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за 2022 год
«03» марта 2023 г.

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2022 год № 730-р от 27.12.2021

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в инвестиционную программу: Инвестиционная программа на 2022-2025 гг., утверждена приказом ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ № 166 от 17.12.2021 г

