



УТВЕРЖДАЮ

/ Генеральный директор АО «ИвГТЭ»



Гордовский Р.П.

**Программа энергосбережения и повышения энергетической
эффективности Акционерного общества «Ивгортеплоэнерго»
на 2022-2024 годы**

Иваново, 2021 г.

1. Общая информация об Обществе.

По состоянию на 01.01.2021 года основными видами деятельности Общества являются производство, передача и распределение тепловой энергии и теплоносителя.

Информация о наличии зданий административного и административно-производственного назначения:

| №п. | Наименование здания | Общая площадь здания (согласно свидетельства о государственной регистрации права), м ² |
|-----|--|---|
| 1 | Административное здание по ул. Рабфаковская, 2/1 | 823,8 |
| 2 | Здание диспетчерской по ул. Рабфаковская, 2/1 | 399 |
| 3 | Административно-производственное здание со складами, зданием гаража по пер.Темный,17 | 1079,8 |
| 4 | Административно-производственное здание со складами, зданием гаража по ул.Кохомское шоссе,1б | 6431 |
| 5 | Административное здание по ул.1-я Завокзальная, 24 | 834.7 |

Сведения о наличии автотранспорта и спецтехники:

| № п. | Наименование автотранспорта или спецтехники | Количество, ед. |
|------|--|-----------------|
| 1 | Автомобиль ГАЗ (33023,3221,33023,3307,6611, 3102, 310290,3110,377710,53,3302100,32213,5312,Сайбер, 66, Газель) | 18 |
| 2 | Автомобиль МАЗ (5551,53371,54329,5334,533769,5337) | 3 |
| 3 | Автомобиль УАЗ (3962,2206,3303,3151) | 17 |
| 4 | Автомобиль КАМАЗ(6520,6511,5410,5511,43101,53212) | 8 |
| 5 | Автокран | 8 |
| 6 | Автомобиль ЗИЛ (431412,130,345021,4329,4502) | 5 |
| 7 | Автомобиль-мастерская | 22 |
| 8 | Автомобиль бортовой с краном-манипулятором | 1 |
| 9 | Экскаватор | 11 |
| 10 | Трактор | 2 |
| 11 | Вакуумная машина КО-503,505 | 9 |
| 12 | Автомобиль легковой SCODA, Renault | 5 |
| 13 | Автобус КАВЗ-685, ПАЗ-3205 | 2 |
| 14 | Автопогрузчик, автогидроподъемник | 2 |

Сведения о количестве точек приема электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета:

| № п. | Объект | U ном, кВ | Счетчик | | | |
|------|----------------|-----------|------------------------|----------|-----------|-----------------|
| | | | Тип | Зав № | Кл. точн. | Дата госповерки |
| 1 | Кот. №1 Ф. № 1 | 0,4 | Меркурий230ART03 PRIDN | 00710961 | 1,0 | 2 кв 2017 |

| | | | | | | |
|----|---------------------------------------|-----|-----------------------------|-------------|------|-------------|
| 2 | Кот. №1 Ф. № 2 | 0,4 | Меркурий230ART03 PRIDN | 16998950 | 1,0 | 4 кв 2013 |
| 3 | Кот. №2 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00475058 | 1,0 | 4 кв. 2011 |
| 4 | Кот. №3 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 26879518 | 1,0 | 2 кв. 2016 |
| 5 | Кот. №10 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699148 | 1,0 | 2 кв. 2011 |
| 6 | Кот. №17 ф. № 1 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699268-07 | 1,0 | 27.06.2011 |
| 7 | Кот. №17 ф. № 2 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697815-07 | 1,0 | 27.06.2011 |
| 8 | Кот. №18 ф. № 1 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00475049-06 | 1,0 | 2кв.2021 |
| 9 | Кот. №18 ф. № 2 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01034555-07 | 1,0 | 2кв.2021 |
| 10 | Кот. №19 ф. № 1 | 0,4 | Меркурий230ART03 PRDIN | 26056863 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 11 | Кот. №19 ф. № 2 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQCSIDN | 04438332 | 1,0 | 4 кв. 2012 |
| 12 | Кот. №23 ф. № 1 (на балансе ИвГЭС) | 6 | NP 542.24T4P5RLni | 01640972 | 1,0 | 4 кв. 2019 |
| 13 | Кот. №23 ф. № 2 (на балансе ИвГЭС) | 6 | NP 542.24T4P5RLni | 01639913 | 1,0 | 4 кв. 2019 |
| 14 | Кот. №24 | 0,4 | NP 73E.2-12-1 | 04922555 | 1,0 | 3 кв. 2020 |
| 15 | Кот. №25 ф. № 1 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 26084833 | 0,5 | 30.06.2017 |
| 16 | Кот. №25 ф. № 2 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 26087645 | 0,5 | 30.06.2017 |
| 17 | Кот. №30 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 26899193 | 1,0 | 31.03.2016 |
| 18 | Кот. №31 ф. № 1 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 16944661 | 1,0 | 30.09.2018 |
| 19 | Кот. №31 ф. № 2 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 11154680 | 1,0 | 3 кв.2012 |
| 21 | Кот. №33 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 3377409 | 1,0 | 12.08.2019 |
| 22 | Кот. №35 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 16944657 | 1,0 | 30.09.2018 |
| 23 | Кот. № 37 Ф. № 1 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 01854977 | 1,0 | 31.03. 2016 |
| 24 | Кот. №37 Ф. № 2 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 01823601 | 1,0 | 31.03. 2016 |
| 25 | Кот. № 37 Ф. № 3 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 26087654-16 | 1,0 | 1 кв. 2016 |
| 26 | Кот. №37 Ф. № 4 | 0,4 | Меркурий230ART03 PQRSIDN | 26085112-16 | 1,0 | 1 кв. 2016 |
| 27 | Кот. №43 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 26879479 | 1,0 | 30.06.2016 |
| 28 | Кот. №39 | 0,4 | Меркурий- 230ART02 | 30573778 | 1,0 | 30.06 2017 |
| 29 | Кот. №41 Ф. № 1 | 6 | Меркурий- 230ART02 | 16956828 | 1,0 | 30.09 2015 |
| 30 | Кот. №41 Ф. № 2 | 6 | Меркурий- 230ART02 | 14741598 | 1,0 | 30.09 2015 |
| 31 | Кот. № 44 . | 0,4 | Меркурий230ART03 | 07911197 | 1,0 | 1 кв. 2021 |
| 32 | ПАС | 0,4 | Меркурий230ART03 | 07937561 | 1,0 | 1 кв. 2021 |
| 33 | Кот. № 45 . | 0,4 | Меркурий230ART02 PRIN | 01099075 | 1,0 | 17.11.2011 |
| 34 | Кот. № 45 . | 0,4 | Меркурий230ART02 PRIN | 01034689 | 1,0 | 17.11.2011 |
| 35 | Кот. № 46 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 01033729 | 1,0 | 31.03.2019 |
| 36 | Кот. № 46 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 00710951 | 1,0 | 31.03.2019 |
| 37 | ПРБ | 6 | Меркурий230ART ОАО "ДСК" | 26939748 | 0,5S | 20.06.2018 |
| 38 | ПРБ | 6 | Меркурий230ART ОАО "ДСК" | 26939494 | 0,5S | 20.06.2018 |

| | | | | | | |
|----|--------------------------------|-----|------------------------|-------------|------|------------|
| 39 | АБЗ Рабфаковская, 2/1 | 0,4 | Меркурий230ART-03 | 13082651-12 | 0,5S | 4 кв. 2012 |
| 40 | АБЗ Темный 17 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 00710601 | 0,5S | 2 кв. 2017 |
| 41 | Н/Б № 84. Павлова, 11/24 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699285 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 42 | ЦТП № 1 Ф. № 1 Лежневская, 158 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 00669176 | 0,5 | 2 кв. 2015 |
| 43 | ЦТП № 1 ф. №2 Лежневская, 158 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 01823571 | 0,5 | 3 кв. 2015 |
| 44 | Н/С № 2. Гарелина, 1а | 0,4 | Меркурий230ART01 | 01089507 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 45 | Н/С № 6 Белоросова, 2 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01786838 | 1,0 | 2 кв. 2018 |
| 46 | Н/С № 10. Бубнова, 47 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00475063 | 1,0 | 3 кв. 2013 |
| 47 | Н/С № 11. П.Коммуны, 5 в | 0,4 | Меркурий-230ART 02 | 00475064 | 1,0 | 4 кв. 2012 |
| 48 | Н/С № 13. Ермака, 43 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697918 | 1,0 | 3 кв. 2017 |
| 49 | Н/С № 14. Лазарева, 6 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697922 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 50 | Н/С № 18. Лежневская, 209 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 26099838 | 1,0 | 2 кв. 2016 |
| 51 | Н/С № 19. Косарева, 9 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 02515531 | 1,0 | 2 кв. 2016 |
| 52 | ЦТП № 21. Велижская, 10 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01034613 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 53 | Н/С № 22. Станкостроителей, 6 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00475076 | 1,0 | 3 кв. 2014 |
| 54 | Н/С № 28. Текстильщиков, 58 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01853693 | 1,0 | 2 кв. 2018 |
| 55 | ЦТП № 31. Лежневская, 115 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699257 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 56 | ЦТП № 33. Кохомское шоссе, 17 | 0,4 | Меркурий230ART03 PRIDN | 16939731 | 0,5 | 2 кв. 2015 |
| 57 | ЦТП № 34. Текстильщиков, 119 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 16956753 | 1,0 | 4 кв. 2015 |
| 58 | Н/С № 36. Кудряшова, 113 | 0,4 | Меркурий230ART01 | 04403097 | 1,0 | 4 кв. 2015 |
| 59 | Н/С № 38. Кудряшова, 115 | 0,4 | Меркурий230ART 02 | 00475065 | 1,0 | 4 кв. 2012 |
| 60 | Н/С № 39. Текстильщиков, 72 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403098 | 1,0 | 3 кв. 2019 |
| 61 | ЦТП № 40. Б. Хмельницкого, 9 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699162 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 62 | ЦТП № 41. Велижская, 29 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403105 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 63 | ЦТП № 43. Б. Хмельницкого, 4 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699277 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 64 | ЦТП № 44. Александрова, 7 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699153 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 65 | Н/С № 45. Хлебникова, 10 | 0,4 | Меркурий230ART 02 | 00475074 | 1,0 | 4 кв. 2015 |
| 66 | Н/С № 47. Ленина, 69 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 24121512 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 67 | ЦТП № 48. Мархлевского, 17 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697724 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 68 | ЦТП №49 ДСК | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697207 | 1,0 | 2 кв. 2018 |
| 69 | ЦТП № 50. Зеленая, 36 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403107 | 1,0 | 3 кв. 2019 |
| 70 | ЦТП № 51. Текстильщиков, 48 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 26099843 | 1,0 | 2 кв. 2016 |
| 71 | ЦТП № 52. Куонковых, 148 | 0,4 | Меркурий230ART 02 | 02515580 | 1,0 | 4 кв. 2012 |
| 72 | ЦТП № 53. Лежневская, 159 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00475057 | 1,0 | 4 кв.2020 |

| | | | | | | |
|-----|-------------------------------|-----|------------------------|----------|-----|------------|
| 73 | Н/С № 54. 1-я Меланжевая, 5а | 0,4 | Меркурий230ART02 | 06231127 | 1,0 | 4 кв. 2015 |
| 74 | ЦТП № 55. 1-я Полевая, 32 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403125 | 1,0 | 3 кв. 2019 |
| 75 | Н/С № 56. 9-й Проезд, 56 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00475045 | 1,0 | 2 кв. 2013 |
| 76 | Н/С № 58. Б. Хмельницкого, 30 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01853463 | 1,0 | 2 кв. 2018 |
| 77 | Н/С № 59. Шошина, 15 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01034329 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 78 | Н/С № 60. Шошина, 13 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697805 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 79 | ЦТП № 61. Суворова, 38 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01898453 | 1,0 | 4 кв. 2012 |
| 80 | Н/С № 63. Громобоя, 23 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01034648 | 1,0 | 4 кв. 2017 |
| 81 | Н/С № 64. Станко, 36 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 02515511 | 1,0 | 4 кв. 2013 |
| 82 | Н/С № 65. Б. Воробьевская, 26 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 03388762 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 83 | ЦТП № 66. Володарского, 1 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01034653 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 84 | ЦТП № 68. Лежневская, 166-б | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00475077 | 1,0 | 4 кв. 2013 |
| 85 | Н/С № 69 Велижская, 72 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01035029 | 1,0 | 1 кв. 2019 |
| 86 | Н/С № 73. Мархлевского, 31 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697902 | 1,0 | 3 кв. 2017 |
| 87 | Н/С № 74. Кудряшова, 80 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 11097600 | 1,0 | 1 кв. 2019 |
| 88 | Н/С № 75. 1-я Полевая, 38 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403115 | 1,0 | 1 кв. 2019 |
| 89 | ЦТП № 76. Ташкентская, 88б | 0,4 | Меркурий230ART 02 | 01035028 | 1,0 | 3 кв. 2013 |
| 90 | Н/С № 77 Володарского, 40 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697732 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 91 | Н/С № 78. Фролова, 28 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699078 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 92 | Н/С № 80. Кузнецова, 54 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699366 | 1,0 | 4 кв. 2017 |
| 93 | Н/Б № 83. Шошина, 2 | 0,4 | Меркурий230ART03 PRIDN | 16956848 | 1,0 | 2 кв. 2015 |
| 94 | ЦТП № 87. Куконковых, 144 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 26099839 | 1,0 | 2 кв. 2016 |
| 95 | Н/С № 89. Лежневская, 157 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 01034619 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 96 | Н/С № 90. 10-й Проезд, 20 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 02515604 | 1,0 | 1 кв. 2019 |
| 97 | Н/С № 99. Ташкентская, 20 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00697907 | 1,0 | 3 кв. 2014 |
| 98 | Н/С № 100. Ташкентская, 42 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00699288 | 1,0 | 1 кв. 2016 |
| 99 | ЦТП № 105. Сакко, 37 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403123 | 1,0 | 3 кв. 2019 |
| 100 | Н/С № 107. Дзержинского, 2 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403096 | 1,0 | 4 кв. 2012 |
| 101 | Н/С № 114. Шубиных, 16В | 0,4 | Меркурий230ART02 | 00469951 | 1,0 | 4 кв. 2015 |
| 102 | Н/С № 115. Лежневская, 201 | 0,4 | Меркурий230ART01 | 19432648 | 1,0 | 2 кв. 2014 |
| 103 | Н/С № 116. Куконковых, 152 | 0,4 | Меркурий234ART02 Р | 33066722 | 1,0 | 3 кв. 2019 |
| 104 | Н/С № 118 Динамовская 2 | 0,4 | Меркурий230ART01 | 02547014 | 1,0 | 2 кв. 2017 |
| 105 | ЦТП № 119 Южная, 35а | 0,4 | Меркурий230ART01 | 14741532 | 1,0 | 1 кв. 2016 |
| 106 | ЦТП № 120 ул. 1 Полевая, 87 | 0,4 | Меркурий230ART03 | 00699264 | 0,5 | 3 кв. 2017 |

| | | | | | | |
|-----|--|-----|----------------------|----------|-----|------------|
| 107 | ЦТП № 121 10-й Проезд, 51 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 04403104 | 1,0 | 3 кв. 2013 |
| 108 | ЦТП № 123 5-й Проезд, 19 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 11182297 | 1 | 3 кв.2012 |
| 109 | ЦТП № 124 ул. 4-я Сосневская, 94 | 0,4 | Меркурий230ART02 | 11159096 | 1 | 2 кв.2012 |
| 110 | ЦТП № 122 Кузнецова, 124 | 0,4 | Меркурий234ART - 02P | 38559758 | 1 | 2 кв. 2019 |
| 111 | ЦТП № 125 Свободы, 41 | 0,4 | Меркурий234ART - 02P | 33068447 | 1 | 2 кв. 2018 |
| 112 | Административно – бытовое здание по Рабфаковская, 2а | 0,4 | Меркурий230ART - 03 | 21707886 | 0,5 | 3 кв. 2019 |

Точки приема (поставки), оснащенные автоматизированной информационной измерительной системой, а также не оснащенные либо оснащенные с нарушением требований нормативной технической документации отсутствуют.

Сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды:

| № п. | Наименование объекта | Вид поставляемого энергетического ресурса | | | | | Информация об оснащенности приборами учета | | | | |
|------|---|---|-----|-----|-----|-----|--|-----|-----|-----|-----|
| | | э/э | т/э | газ | хвс | гвс | э/э | т/э | газ | хвс | гвс |
| 1. | Административное здание по ул. Рабфаковская,2/1 | + | + | — | + | — | + | + | — | + | — |
| 2. | Здание диспетчерской по ул. Рабфаковская,2/1 | + | + | — | + | — | + | + | — | + | — |
| 3. | Административно-производственное здание по пер.Темный,17 | + | + | — | + | + | + | + | — | + | + |
| 4. | Административно-производственное здание по ул. Кохомское шоссе,16 | + | + | — | + | + | + | + | — | + | + |
| 5. | Административное здание по ул.1-я Завокзальная, 24 | + | + | — | + | — | + | — | — | + | — |

Сведения о потреблении энергетических ресурсов по видам ресурсов:

| Наименование энергетического ресурса | 2019 год | 2020 год | 7 месяцев 2021 года* |
|---|------------|------------|----------------------|
| природный газ, тыс.нм ³ | 28 246,289 | 28 152,545 | 19 340,506 |
| электроэнергия, кВт*ч | 6 452 865 | 6 627 457 | 4 016 271 |
| холодная вода общая, м ³ | 589 658 | 574 641 | 347 538 |
| тепловая энергия на хозяйственные нужды, Гкал | 2435 | 2410 | 1689 |

*плановое потребление энергетических ресурсов на 2021 год: природный газ – 30156,58 тыс. нм³; электроэнергия – 7090905 кВт*ч; холодная вода – 645106 м³, тепловая энергия на хозяйственные нужды- 3160 Гкал.

Информация о деятельности Общества, связанная с передачей и распределением электрической энергии

Согласно Постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 31.12.2015 года №63-7/9 АО «ИвГТЭ» не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. №184.

2. Текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества.

На протяжении последних лет Акционерное общество планомерно занимается внедрением проектов, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, информация о достигнутых результатах представлена далее.

В качестве наиболее глобальных можно выделить следующие:

- капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей;
- техническое перевооружение котельных №18, 24, 30, 46.

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

Ежегодно АО «ИвГТЭ» выполняет мероприятия, направленные на энергосбережение и повышение энергетической эффективности. Результатом такой деятельности является снижение потребления энергетических ресурсов и воды, количественная оценка которых представлена далее в таблице.

| Год проведения мероприятий | Величина экономии энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении | | | |
|----------------------------|--|------------------|--------------------------------------|------------------------|
| | газ, тыс.нм ³ | э/энергия, кВт*ч | вода (водоотведение), м ³ | тепловая энергия, Гкал |
| 2017 г. | 0 | 159 608 | 0 | 1421,2 |
| 2018 г. | 1,056 | 121 421,2 | 0 | 1426,2 |
| 2019 г. | 23,6 | 11 634,7 | 0 | 1317,2 |
| 2020 г. | 13,7 | 67743,4 | 0 | 546,4 |
| 7 мес. 2021 г. * | 0 | 11508 | 0 | 355,1 |

* плановые значения экономии энергетических ресурсов на 2021 год составляют: тепловая энергия – 856,1 Гкал/год, э/энергия – 210204 кВт*ч, газ – 12,86 тыс.нм³, вода – 162,1 м³.

4. Экономические показатели программы Общества

- затраты Общества на программу в натуральном выражении за 2022-2024 годы: 260,86 млн. руб. без НДС.
- затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы: 101,2 %.
- источники финансирования программы, как на весь период действия, так и по годам – собственные средства Общества.

5. Изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче.

Для снижения потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «ИвГТЭ» запланировало выполнение реконструкции участков тепловых сетей, а также замена тепловой изоляции надземных трубопроводов.

Ожидаемый энергетический эффект от каждого мероприятия в разбивке по годам:

| | | |
|--|----------------------|-------------|
| Реконструкция участков тепловых сетей | 2022 год (2290,9 мк) | 346,19 Гкал |
| | 2023 год (1991,3 мк) | 349,70 Гкал |
| | 2024 год (1989,5 мк) | 357,11 Гкал |
| Замена тепловой изоляции надземных трубопроводов | 2022 год (415 мк) | 135,9 Гкал |
| | 2023 год (419,2 мк) | 137,0 Гкал |
| | 2024 год (423,3 мк) | 138,6 Гкал |

6. Изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.

Настоящей программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности не запланированы мероприятия, связанные с изменением расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды.

7. Изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении, с разбивкой по годам действия Программы.

Настоящей программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности не запланированы мероприятия, связанные с изменением расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой.

8. Плановые значения целевых показателей программы по годам.

| Наименование целевого показателя | Ед. изм. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
|---|------------|---------|---------|---------|
| Снижение потерь тепловой энергии в сетях | Гкал | 0 | 482 | 969 |
| Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии | кг ут/Гкал | 0 | 0 | 0,15 |
| Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг ут/Гкал | 0 | 0 | 0,15 |
| Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт*ч/Гкал | 0 | 0,63 | 0,63 |
| Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии | кВт*ч/Гкал | 0 | 0,03 | 0,06 |
| Доля осветительных устройств с использованием светодиодов | % | 100 | 100 | 100 |

9. 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.

Размеры и условия стимулирующих выплат (вознаграждения) менеджерам и работникам структурных подразделений АО «ИвГТЭ» определяются положениями Коллективного договора акционерного общества «Ивгортеплоэнерго».

Премирование работников АО «ИвГТЭ» за основные результаты производственной деятельности производится в соответствии с Положением о премировании руководителей, специалистов, служащих и рабочих АО «ИвГТЭ» (Приложение № 2 Коллективного договора). При этом одним из основных условий при подведении итогов работы подразделений является выполнение заданий по показателям, установленным для конкретного подразделения, в том числе по ключевым показателям результативности.

Вознаграждение за общие результаты работы по итогам за год является особым видом материального поощрения и вводится с целью усиления личной заинтересованности работников в достижении высоких результатов деятельности АО «ИвГТЭ», в том числе по обеспечению надежного снабжения потребителей теплом и горячей водой, повышению эффективности производства и труда (Приложение № 5 Коллективного договора).

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

Для достижения целевых показателей настоящей программы запланировано выполнение следующих мероприятий:

| № п. | Наименование мероприятия | Год реализации |
|------|--|----------------|
| 1 | Организация работы котлов путем установки частотно-регулируемого привода на дымосос №2 в котельной №33 | 2022 год |
| 2 | Комплектация сетевых насосов частотно-регулируемыми приводами в котельной №23 | 2022 год |
| 3 | Установка частотно-регулируемого привода на двигатель дымососа котла №5 в котельной №23 | 2022 год |
| 4 | Установка частотно-регулируемого привода дымососа котла №3 в котельной №19 | 2022 год |
| 5 | Установка частотно-регулируемого привода на дымосос котла ДЕ-25-14 №3 и №4 в котельной №37 | 2022 год |
| 6 | Модернизация котельной №19 | 2022-2023 год |
| 7 | Замена насосного агрегата отопления К160/20 на насосный агрегат ТР100-250/2 в ЦТП №1 | 2022 год |
| 8 | Замена насосного агрегата ГВС К160/30 на насосный агрегат ТР100-250/2 в н/с №18 | 2022 год |
| 9 | Замена насосного агрегата ГВС ВК4/24А на насосный агрегат CRE 10-4 в ЦТП №53 | 2022 год |
| 10 | Проведение энергетического обследования общества | 2022 год |
| 11 | Замена насоса ГВС К20/30 на насос ТР32-380/2 в н/ст №48 | 2022 год |
| 12 | Модернизация котельной №23 | 2023-2024 год |
| 13 | Модернизация котельной №35 | 2023-2024 год |
| 14 | Замена насосного агрегата ГВС К45/30 на насосный агрегат ТР65-340/2 в ЦТП №52 | 2023 год |
| 15 | Установка частотно-регулируемого привода на насосном агрегате ГВС ТР65-340/2 в ЦТП №52 | 2023 год |
| 16 | Замена насоса ГВС КМ80-50-160 на насос ТР32-580/2 в н/ст №80 | 2023 год |
| 17 | Замена насосного агрегата ГВС К160/30 на насосный агрегат ТР100-250/2 в н/с №18 | 2024 год |

| | | |
|----|--|----------------------|
| 18 | Установка частотно-регулируемого привода на насосном агрегате ГВС ТР65-410/2 в ЦТП №49 | 2024 год |
| 19 | Замена насосного агрегата ГВС К45/30 на насосный агрегат ТР32-460/2 в насосной станции №58 | 2024 год |
| 20 | Модернизация котельной №37 | 2024 год |
| 21 | Реконструкция участков тепловых сетей | 2022 год (2290,9 мк) |
| | | 2023 год (1991,3 мк) |
| | | 2024 год (1989,5 мк) |
| 22 | Замена тепловой изоляции надземных трубопроводов | 2022 год (415 мк) |
| | | 2023 год (419,2 мк) |
| | | 2024 год (423,3 мк) |

Суммарные денежные средства, необходимые для реализации обозначенных мероприятий, составляют 313,0 млн. руб. с учетом НДС.

11. Механизм мониторинга и контроля за исполнением КИР.

Согласно Положению о премировании руководителей, специалистов, служащих и рабочих АО «ИвГТЭ» (Приложение № 2 Коллективного договора) рассмотрение выполнения заданий по показателям, установленным для конкретного подразделения, проводится ежемесячно при подведении итогов работы подразделений АО «ИвГТЭ».

12. Механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей программы

Контроль за исполнением целевых показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности специалистами Общества производится ежеквартально путем сравнения плановых и фактических показателей.

Кроме этого, на предприятии введена система ежедекадного мониторинга величины использования топливно-энергетических ресурсов и технико-экономических показателей работы, что позволяет своевременно реагировать на любые отклонения и корректировать работу соответствующих служб.

Главный инженер

Потапов О.А.

Начальник ПТО

Бурова Е.А.


исп. Береснев Д.П.
(4932) 30 17 59

СОГЛАСОВАНО


Главный инженер
(должность)

Начальник ПТО
(должность)

на обороте документа:



Потапов О.А.
(Ф.И.О.)



Бурова Е.А.
(Ф.И.О.)

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
Генеральный директор АО "ИвГТЭ"
(должность)
Гордовский Р.П.
(Ф.И.О.)

" ____ " _____ 20 21 г.

ПАСПОРТ

ПРОГРАММА
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
Акционерное общество "Ивгортеплоэнерго"
(наименование организации)
на 20 22 - 20 24 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" | | | | | | | | |
|--|--|--------------------|--|---|---------------------------------|--|---------------------------------|---|---------------------------------|--|---------------------------------|
| Почтовый адрес | | | 153021, г.Иваново, ул. Рабфаковская, д.2/1 | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | | Береснев Дмитрий Павлович, (4932) 30 17 59, igte@igte.ru | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | | 01.01.2022 - 31.12.2024 гг. | | | | | | | | |
| 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 |
| 2021 г.* | 114.84 | 114.84 | - | 62185.17 | 395.0 | 198.25 | 2.3 | 710.00 | 9.3 | 16.22 | 0.3 |
| 2022 г. | 93.26 | 93.26 | 0.94 | 61580.57 | 420.99 | 0.00 | 0.0 | 657.95 | 8.9 | 0 | 0 |
| 2023 г. | 85.72 | 85.72 | 0.98 | 61444.18 | 419.2 | 136.39 | 1.8 | 658.0 | 8.9 | 0 | 0 |
| 2024 г. | 81.88 | 81.88 | 0.97 | 61324.92 | 418.2 | 255.65 | 2.8 | 658.0 | 8.9 | 0 | 0 |
| ВСЕГО | 375.7 | 375.7 | - | 246534.84 | 1653.4 | 590.28 | 6.8 | 2683.85 | 36.0 | 16 | 0 |

* Базовый год - предшествующий год году начала действия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (за 2021 год указаны плановые значения)

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 | (базовый 2021 год)* | Плановые значения целевых показателей по годам | | |
|----------|---|---------------|----------------------------------|--|------------------------|---|---------|---------|
| | | | | | | 2022** г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | | | |
| 1.1 | Снижение потерь тепловой энергии в сетях | Гкал | н/д | н/д | 169365 | 0 | 482 | 969 |
| 1.2 | Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии | кг ут/Гкал | н/д | н/д | 158.45 | 0 | 0 | 0.15 |
| 1.3 | Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кг ут/Гкал | н/д | н/д | 162.39 | 0 | 0 | 0.15 |
| 1.4 | Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт*ч/Гкал | н/д | н/д | 25.62 | 0 | 0.63 | 0.63 |
| 1.5 | Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии | кВт*ч/Гкал | н/д | н/д | 0.64 | 0 | 0.03 | 0.06 |
| 1.6 | Доля осветительных устройств с использованием светодиодов | % | н/д | н/д | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2 | Прочие показатели | - | - | - | - | - | - | - |

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

** по мероприятиям, запланированным в программе к реализации в 2022 году, эффект указан с 2023 года.

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 ЦЕЛЮ 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 аморти- зации, лет | Затраты (план), млн. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы | | | | Статья запрат запрат | Источник финанси- рования | |
|---|--|---|---------------|---------|---------|---------|---------------|--|--|--|---|--|--|---|--|--|---|--|--------|----------------------------------|---|--------------------|--------------------|--------------------|----------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|
| | | ед. измерения | всего | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | ед. измерения | всего по годам экономия в указанной размерности | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у.т. | численное значение экономии, млн. руб. | численное значение экономии в указанной размерности | численное значение экономии, т у.т. | численное значение экономии, млн. руб. без НДС | 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 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | |
| 1. Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Проведение энергетического обследования Общества | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,5 | 0 | 0 | 0 | энергетич еское обслужива | собственные средства Общества |
| 1.2 | Анализ качества предоставления услуг теплоснабжения | - | ежеквартально | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 1.3 | Оценка аварийности и потерь в области теплоснабжения | - | ежеквартально | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 1.4 | Оптимизация режимов работы энергетического оборудования | - | постоянно | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | - | |
| 2. Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для выработки тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Модернизация котельной №19 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | тыс.м3 | 28.46 | эффект с 2024 года | | | 28.46 | 32.843 | 0.182 | 15.26 | -85.49 | -14.17 | 7.1 | 8.42 | 8.16 | 0 | капит. вложения | прибыль +аморт. | | | | |
| 2.1.2 | Модернизация котельной № 23 | ед. | 1 | 0 | 1 | - | - | эффект с 2025 года | | | - | - | - | - | - | - | 7.1 | 0 | 14.17 | 12.60 | капит. вложения | прибыль +аморт. | | | | | |
| 2.1.3 | Модернизация котельной № 35 | ед. | 1 | 0 | 1 | - | - | эффект с 2025 года | | | - | - | - | - | - | - | 7.1 | 0 | 0.95 | 2.94 | капит. вложения | прибыль +аморт. | | | | | |
| 2.1.4 | Модернизация котельной № 37 | ед. | 1 | 0 | 1 | - | - | эффект с 2025 года | | | - | - | - | - | - | - | 7.1 | 0 | 0 | 1.18 | капит. вложения | прибыль +аморт. | | | | | |
| Мероприятия по модернизации оборудования, используемого для передачи тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2.1 | Замена насосного агрегата отопления К160/20 на насосный агрегат ТР100-250/2 в ЦТП №1 по ул. Лежневская, у дома 154 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 23644 | 0 | 0 | 11822 | 4.073 | 0.066 | 11822 | 4.073 | 0.069 | 1.73 | 10.14 | 0.035 | 3.1 | 0.23 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | | |
| 2.2.2 | Замена насосного агрегата ТВС К160/30 на насосный агрегат ТР100-250/2 в насосной станции №18 по ул. Лежневская, у дома 209 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 42200 | 0 | 0 | 21100 | 7.269 | 0.161 | 21100 | 7.269 | 0.167 | 1.03 | 58.7 | 0.217 | 3.1 | 0.23 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | | |

В.И.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-----|------|--------|--------|--------|-------|--------------------|---|---|---|--------|--------|-------|--------|--------|--------|----------|--------|--------|-----|-------|-------|-------|-----------------|----------------------------|-------------------|
| 2.2.3 | Замена насосного агрегата ГВС БК 4/244 на насосный агрегат СРЕ 10-4 в ЦТП №53 по ул. Лежневская, у дома №159 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 26832 | 0 | 0 | 0 | 13416 | 4.622 | 0.102 | 13416 | 4.622 | 0.106 | 1.26 | 37.44 | 0.118 | 3.1 | 0.20 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.2.4 | Замена насоса ГВС К20/30 на насос ТР32-380/2 в насосной станции №48 по ул. Мархлевского, 17 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 13952 | 0 | 0 | 0 | 6976 | 2.403 | 0.053 | 6976 | 2.403 | 0.055 | 1.13 | 48.02 | 0.07 | 3.1 | 0.09 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.2.5 | Замена насосного агрегата ГВС К45/30 на насосный агрегат ТР65-340/2 в ЦТП №52 по ул. Куконовых, у дома №148 | ед. | 1 | 0 | 1 | 0 | кВт*ч | 6263 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6263 | 2.158 | 0.036 | 1.95 | -28.36 | -0.073 | 3.1 | 0 | 0.15 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.2.6 | Установка привода частотного регулирования насосным агрегатом ГВС ТР65-340/2 в ЦТП №52 по ул. Куконовых, у дома №148 | ед. | 1 | 0 | 1 | 0 | кВт*ч | 22767 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22767 | 7.843 | 0.129 | 1.42 | -15.33 | -0.057 | 7.1 | 0 | 0.20 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.2.7 | Замена насосного агрегата ГВС К48/80-50-160 на насосный агрегат ТР32-580/2 в насосной станции №80 по ул. Кузнецова, 54 | ед. | 1 | 0 | 1 | 0 | кВт*ч | 11867 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11867 | 4.088 | 0.066 | 1.19 | -8.26 | -0.017 | 3.1 | 0 | 0.11 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.2.8 | Замена насосного агрегата ГВС К160/30 на насосный агрегат ТР100-250/2 в насосной станции №18 по ул. Лежневская, у дома №209 | ед. | 1 | 0 | 0 | 1 | - | эффект с 2025 года | | | | | | | | | | | | | | 3.1 | 0 | 0 | 0.23 | капит. вложения | аморт. отчисления |
| 2.2.9 | Установка привода частотного регулирования насосным агрегатом ГВС ТР65-410/2 в ЦТП №49, мк. Р-н ДСК, у дома №5 | ед. | 1 | 0 | 0 | 1 | - | эффект с 2025 года | | | | | | | | | | | | | | 7.1 | 0 | 0 | 0.20 | капит. вложения | аморт. отчисления |
| 2.2.10 | Замена насосного агрегата ГВС К45/30 на насосный агрегат ТР32-460/2 в насосной станции №58 по ул. Б.Хмельницкого, 30 | ед. | 1 | 0 | 0 | 1 | - | эффект с 2025 года | | | | | | | | | | | | | | 3.1 | 0 | 0 | 0.09 | капит. вложения | аморт. отчисления |
| 2.2.11 | Реконструкция участков тепловых сетей | мк | 6272 | 2290.9 | 1991.3 | 1989.5 | Гкал | 1042.1 | 0 | 0 | 0 | 346.19 | 51.44 | 0.388 | 695.89 | 103.41 | 0.811 | не окуп. | -51.65 | -174 | 7.1 | 78.85 | 60.44 | 63.01 | капит. вложения | прибыль +аморт. отчисления | |
| 2.3 Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии при ее передаче | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3.1 | Замена тепловой изоляции надземных трубопроводов | мк | 1258 | 415 | 419.2 | 423.3 | Гкал | 408.8 | 0 | 0 | 0 | 135.9 | 20.195 | 0.152 | 272.9 | 40.55 | 0.313 | не окуп. | -40.67 | -3.53 | 7.1 | 1.46 | 1.54 | 1.63 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.4 Мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических ресурсов на собственные нужды при осуществлении регулируемых видов деятельности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.4.1 | Организация работы котлов путем установки частотно-регулируемого привода на дымосос №2 в котельной №33 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 9000 | 0 | 0 | 0 | 4500 | 1.550 | 0.025 | 4500 | 1.550 | 0.026 | 2.71 | -11.18 | -0.026 | 7.1 | 0.10 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.4.2 | Комплектация сетевых насосов частотно-регулируемыми приводами в котельной №23 | ед. | 2 | 2 | 0 | 0 | кВт*ч | 62520 | 0 | 0 | 0 | 31260 | 10.769 | 0.213 | 31260 | 10.769 | 0.221 | 2.05 | -1.03 | -0.009 | 7.1 | 0.56 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.4.3 | Комплектация дымососа котла №3 частотно-регулируемым приводом в котельной №19 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 5780 | 0 | 0 | 0 | 2890 | 0.996 | 0.016 | 2890 | 0.996 | 0.0169 | 4.84 | -41.41 | -0.114 | 7.1 | 0.20 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.4.4 | Комплектация дымососов котла №3 и №4 частотно-регулируемым приводом в котельной №37 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 93780 | 0 | 0 | 0 | 46890 | 16.154 | 0.243 | 46890 | 16.154 | 0.2526 | 4.37 | -37.87 | -1.117 | 7.1 | 2.14 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |
| 2.4.5 | Установка частотно-регулируемого привода на двигатель дымососа котла №5 в котельной №23 | ед. | 1 | 1 | 0 | 0 | кВт*ч | 98212 | 0 | 0 | 0 | 49106 | 16.917 | 0.334 | 49106 | 16.917 | 0.348 | 0.79 | 93.09 | 0.432 | 7.1 | 0.28 | 0 | 0 | капит. вложения | аморт. отчисления | |