# Приложение А Характеристика источников тепловой энергии

Таблица А. – Характеристика источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование источника, адрес | Теплоснабжающая организация | Характеристика котлов | | | | | | | | | | | Емкость бака, м. куб. | | Темпереатурный график, ⁰С | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Установленная тепловая мощность источника (паспортная), Гкал/ч | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч (без учета тепловых потерь в сетях) | | | | | Суммарная присоединенная тепловая нагрузка кисточника, Гкал/ч | Произведено тепловой энергии, тыс. Гкал | Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | Объем потребления тепловой энергии на потери в тепловых сетях, Гкал/год | | Объем потребления тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/год | Тариф на тепловую энергию, установленный РЭК, руб./Гкал | Вид потребляемого топлива | | | Годовой расход | | Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал | Среднегодовой эксплуатационный КПД источника, % | | Годовой расход электрической энергии, тыс. кВт·ч | Годовой расход воды, м3 | | Схема теплоснабжения объектов (закрытая, открытая) | Коэффициент использования установленной мощности, % | Способы учета тепла, отпущенного от источника | потери: подпитка, Гкал/ч | потери: эксплуатация (собственные нужды), Гкал/ч | | Наличие химводоподготовки |
| марка | | Год ввода в эксплуатацию  (Год ремонта/переоборудованния) | В эксплуатации, лет  (после емонта/переоборудования) | | | Год последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию после ремонта | Мощность (паспортная) котла, Гкал/час | | Количество, шт. | КПД котлов, % | Основное | Резервное | | натуральные ед. (природный газ) По данным газ. Приборов, тыс.н.м.куб. | Т у.т. |
| отопление и вентиляция | | | ГВС | технология |
| 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 | 28 | 29 | | 30 | 31 | | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | | 37 |
| Удмуртская Республика муниципальное образование «Город Глазов» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | "Котельная №2", ул. Куйбышева, д. 77 | МУП "Глазовские теплосети", Юридический адрес: 427620, Россия, Удмуртская Республика, г. Глазов, ул. Интернациональная, 2. | КЕ-6,5-14С (паровой) | 1991 | | | 23 | | 2015 | 4,3 | | 1 | 67,4 | Аккумуляторные баки Vобщ=500 м3 (V1=200 м3, V2=200м3, V3=100 м3) | | 150-70 (со срезкой на 110) | 24,1 | 24,1 | 8,5 | | | 3,0 | 0 | 11,5 | 27,8 | 27,4 | 3815,7 | | 406,4 | 1069,12 (с НДС) - с 01.01.2014 по 30.06.2014; 1113,92 (с НДС) - с 01.07.2014 по 31.12.2014 | газ | уголь | | 3672,16 | 4222,98 | 151,91 | | 90,8 | 491,61 | 108197 | | ОТКРЫТАЯ | 13,6 | Узел учета на базе вычислителя СПТ 943.1 (дата поверки 10.09.2013 г. ) | 0 | 0,261 | | да |
| КЕ-6,5-14С (паровой) | 1991 | | | 23 | | 2015 | 4,3 | | 1 | 68,8 |
| КВ-Г-7,56-150 (водогрейный) | 2002 | | | 12 | | 2009 | 6,5 | | 1 | 90,8 |
| КВ-Г-7,56-150 (водогрейный) | 2002 | | | 12 | | 2009 | 6,5 | | 1 | 90,9 |
| КВ-Г-2,5-115 (водогрейный) | 2007 | | | 7 | | 2008 | 2,5 | | 1 | 91,9 |
| 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 | 28 | | 29 | 30 | 31 | | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | | 37 |
| 2 | "Котельная №3 (Глазовская)" ул. Удмуртская,63 ( на территории площадки №2 Удмуртской птицефабрики) | ООО «КомЭнерго»  Юридический адрес: 426039 Удмуртская республика, г.Ижевск, ул. Воткинское шоссе, д.56. | ДКВР 6,5-13 (водогрейный) | 1973  (2004) | | | 41  (10) | | 2014 | 5 | | 1 | 91,79 | Аккумуляторный бак  3шт.х 200м3=600м3 | | 105-70  без срезки | 27 | 27 | 13,9 | | | 7,8 | 0,18 | 21,9 | 43,4 | 42,6 | 467,4 | | 780 | 1 полугодие 2015 года - 825.15 руб/ Гкал  2 полугодие 2015 года - 912,97 руб/Гкал | газ | мазут | | 6025,43 | 6869 | 158,3 | | 94 | 1241,12 | 139694 | | открытая | 18,35 | ВКТ (2-комплекта) установлены в октябре 2013 года. Дата последующей поверки 2017 год. | 0 | 0,117 (без учета подогрева мазута)  0,243 (с учетом подогрева мазута) | | Да |
| ДКВР 6,5-13 (водогрейный) | 1973  (2004) | | | 41  (10) | | 2014 | 5 | | 1 | 92,73 |
| ДКВР 6,5-13 (водогрейный) | 1973  (2004) | | | 41  (10) | | 2014 | 5 | | 1 | 93,09 |
| ДКВР 6,5-13 (паровой) | 2004 | | | 10 | | 2013 | 4 | | 1 | 92,04 |
| ДКВР 6,5-13 (паровой) | 1982 | | | 32 | | 2013 | 4 | | 1 | 90,45 |
| ДКВР 6,5-13 (паровой) | 1982 | | | 32 | | 2013 | 4 | | 1 | 90,69 |
| 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 | 28 | | 29 | 30 | 31 | | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | | 37 |
| 3 | "Котельная Реммаш" ул. Драгунова, д. 13 | OАO «Реммаш», Юридический адрес: 427627, Россия, Удмуртская Республика, г.Глазов, ул.Драгунова, 13. | ДЕВ-10-14-115 ГМ  (водогрейный) | 1990 | | | 24  (8) | 2002 | | 6,5 | 1 | | 93,4 | 57 | 105-70  (без срезки) | | 24,97 | 24,97 | | 5,674 | 1,19 | | 0 | 6,954 | 25,386 | 24,742 | 0 (сетей в эксплуатации нет) | 643,69 | | До 01.07.2015г. 969,83 (без НДС)  До 01.01.2016г. 1052,28 (без НДС) | газ | | уголь, дрова | 3479,58 | 4012 | 158 | | 88,9 | 567,912 | 78817 | открытая | | 11,6 | Прибор учета тепловой энергии ВКТ-7-04  (дата поверки 26.09.2014г.) | 0,529 | 0,073 | да | |
| ДЕВ-10-14-115 ГМ  (водогрейный) | 1989 | | | 25  (8) | 2005 | | 6,5 | 1 | | 93,4 |
| ДЕВ-10-14-115 ГМ  (водогрейный) | 1989 | | | 25  (8) | 2005 | | 6,5 | 1 | | 93,4 |
| ДКВР-6,5  (водогрейный) | 1975 | | | 39  (12) | 1997 | | 5,47 | 1 | | 75,5 |
| 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 | 28 | | 29 | 30 | 31 | 32 | | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | |
| 4 | ТЭЦ ОАО «ЧМЗ» |  | ЦКТИ-75-39 Ф2 | 1952 | | | 55 | 2011 | | 75 | 1 | | 88 | 3 бака, 3000 м. куб. каждый | 150-70 | | 697 | 697 | | 676,88 | 28,620 | | 0 | 695,5 | 1281,109 | 1212,018 | 69091 | 60588 | | 684,71 | Газ | | Мазут, уголь | 98148,79 | 111497,02 | 87 | | 91 | 57835 | 21044040 | ОТКРЫТАЯ | | 42,6 | счетчики | 13 | 21 | да | |
| ЦКТИ-75-39 Ф2 | 1953 | | | 11,5 | 2011 | | 75 | 1 | | 88 |
| ЦКТИ-75-39 Ф2 | 1955 | | | 26 | 2012 | | 75 | 1 | | 88 |
| ЦКТИ-75-39 Ф2 | 1955 | | | 28 | 2012 | | 82,5 | 1 | | 88 |
| ЦКТИ-75-39 Ф2 | 1957 | | | 11,5 | 2014 | | 82,5 | 1 | | 88 |
| ЦКТИ-75-39 Ф2 | 1962 | | | 15 | 2014 | | 82,5 | 1 | | 88 |
| БКЗ-75-39 ГМ | 1972 | | | 13 | 2011 | | 82,5 | 1 | | 92 |
| БКЗ-75-39 ГМ | 1973 | | | 32 | 2014 | | 82,5 | 1 | | 92 |
| ПТВМ-100 | 1974 | | | 4 | 2012 | | 90 | 1 | | 90,1 |
| ПТВМ-100 | 1985 | | | 34 | 2013 | | 81 | 1 | | 90,1 |
| ПТВМ-100 | 1985 | | | 19 | 2013 | | 80 | 1 | | 90,1 |
| ПТВМ-100 | 1985 | | | 25 | 2014 | | 86 | 1 | | 90,1 |
| **Всего по г. Глазову** | | |  |  | | |  |  | |  | **15** | |  |  |  | | **773,07** | **773,07** | | **704,95** | **40,61** | | **0,18** | **735,85** | **1377,695** | **1306,76** | **73374,1** | **62418,1** | |  |  | |  | **111325,96** | **126601** |  | | **364,7** | **60135** | **21370748** |  | |  |  | **13,529** | **21,577** |  | |