



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 12 декабря 2023 года

№ 182-т/э

г. Оренбург

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области, долгосрочных параметров регулирования, устанавливаемых на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области, показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области, на 2024-2028 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 16 мая 2014 года № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 12 декабря 2023 года № 44), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Оренбургской области согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов для теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения теплоснабжающих организаций Оренбургской области согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего приказа, долгосрочные параметры регулирования, установленные пунктом 2 настоящего приказа, показатели надежности и энергетической эффективности, установленные пунктом 3 настоящего приказа действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года.

5. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

Приложение 1
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 12 декабря 2023 года № 182-т/э

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями
потребителям Оренбургской области на 2024-2028 годы

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | | Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ² |
|------------------------------------|---------------------------------------|---|---------|---|--------------------|---|
| | | | | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | |
| 1 | ПАО «Гайский ГОК» | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2024 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | | | 1066,43 | 1098,44 | - |
| | | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | | | 1279,72 | 1318,13 | - |
| | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | | | 1098,44 | 1138,30 | - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2025 | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | | | 1318,13 | 1365,96 | - |
| | | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| | | | | 1138,30 | 1131,96 | - |
| | | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | |
| | | | | 1365,96 | 1358,35 | - |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2026 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| | | 1138,30 | 1131,96 | - | | |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | |
| | | 1365,96 | 1358,35 | - | | |
| | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | |
| | | 1131,96 | 1192,87 | - | | |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2027 | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | |
| | | 1358,35 | 1431,44 | - | | |

| | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---|---------------------------------------|---|---|---------|---|---|---|---|
| 2 | МУП ЖСХ г. Гая | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2028 | 1192,87 | 1158,46 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | | | Одноставочный, руб./Гкал | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | |
| | | | | 1431,44 | 1390,15 | - | - | | |
| | | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2024 | 1375,66 | 1416,93 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | |
| | | | Одноставочный, руб./Гкал | 1650,79 | 1700,32 | - | - | | |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2025 | 1416,93 | 1422,18 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | |
| | | | Одноставочный, руб./Гкал | 1700,32 | 1706,62 | - | - | | |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2026 | 1422,18 | 1476,06 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | |
| | | | Одноставочный, руб./Гкал | 1706,62 | 1771,27 | - | - | | |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2027 | 1476,06 | 1466,11 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 1771,27 | 1759,33 | - | - | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2028 | 1466,11 | 1542,67 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | 1759,33 | 1851,20 | - | - | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|--|---|---|---------|---------|---------|---|--|
| 3 | МУП «Райкомхоз» | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | 2024 | 1772,51 | 1826,01 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1772,51 | 1826,01 | - | - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | 2025 | 1826,01 | 2020,81 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1826,01 | 2020,81 | - | - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | 2026 | 2020,81 | 1934,85 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 2020,81 | 1934,85 | - | - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | 2027 | 1934,85 | 2225,14 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1934,85 | 2225,14 | - | - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | 2028 | 2225,14 | 2015,23 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 2225,14 | 2015,23 | - | - |
| 4 | ОП ООО «ИСК» «Оренбургское» для потребителей Тоцкого района (котельные № 2095/2251, № 34) | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2024 | 1234,94 | 1271,99 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1481,93 | 1526,39 | - | - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2025 | 1271,99 | 1325,41 | - | - | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1271,99 | 1325,41 | - | - |

| | | | |
|---|---|--|---|
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1526,39 1590,49 - - |
| | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | 2026 | | 1325,41 1359,87 - - |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1590,49 1631,84 - - |
| | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | 2027 | | 1359,87 1387,07 - - |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1631,84 1664,48 - - |
| | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | 2028 | | 1387,07 1416,20 - - |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1664,48 1699,44 - - |
| | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | 2024 | | 1437,44 1480,56 - - |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1724,93 1776,67 - - |
| | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | 2025 | | 1480,56 1542,75 - - |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1776,67 1851,30 - - |
| | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| | 2026 | | 1542,75 1573,60 - - |
| | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1851,30 1888,32 - - |
| 5 | ОП ООО «ИСК» потребителям п. Нижнесакмарский, 201 разъезд (котельная № 50) Центрального района г. Оренбурга | | |

| | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|--|--|----------|----------|----------|---|---|
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2027 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1573,60 | 1612,94 | - | - |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1888,32 | 1935,53 | - | - | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2028 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1612,94 | 1661,33 | - | - |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1935,53 | 1993,60 | - | - | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2024 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1 198,56 | 1 235,03 | - | - |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1 458,27 | 1 482,04 | - | - | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2025 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1 235,03 | 1 509,67 | - | - |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1 482,04 | 1 811,61 | - | - | |
| | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1 509,67 | 1 307,53 | - | - | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2026 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1 811,61 | 1 569,03 | - | - |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | 1 307,53 | 1 624,53 | - | - | | | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1 569,03 | 1 949,44 | - | - | | | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2028 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | 1 624,53 | 1 358,67 | - | - |
| | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | | | | | | |

6 АО «Абдулинский
ПРМЗ «Ремпутьмап»

| | | | | |
|-----------------------------|--|---------------------------------------|-------------------------------|---|
| 7 | МУП ЖКХ г. Бузулук | Одноставочный, руб./Гкал | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 1 949,44 1 630,40 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2024 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 2230,03 2296,96 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2676,04 2756,35 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2025 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 2296,96 2538,40 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2756,35 3046,09 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2026 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 2538,40 2487,12 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 3046,09 2984,54 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2027 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 2487,12 2758,57 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2984,54 3310,29 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | 2028 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения 2758,57 2571,10 - - |
| | | Одноставочный, руб./Гкал | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 3310,29 3085,32 - - |
| | | 8 | МУП «КЭП» ЗАТО Комаровский | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) |
| Одноставочный, руб./Гкал | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> 2 593,98 2 671,72 - - | | | |

| | | | | | |
|---|---|--|------|---|----------|
| | | | 2025 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | | 2 226,43 | 2 063,06 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | | 2 671,72 | 2 475,67 |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | 2026 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | 2 063,06 | 2 546,45 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | | 2 475,67 | 3 055,74 |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | 2027 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | | 2 546,45 | 2 042,55 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | 3 055,74 | 2 451,06 |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | 2028 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (без НДС) | | | 2 042,55 | 2 941,16 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | | | 2 451,06 | 3 529,40 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | 2024 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | | | 1 966,17 | 2 245,28 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | | | 1 966,17 | 2 245,28 |
| | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | | 2025 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | 2 245,28 | 2 173,41 |
| | Одноставочный, руб./Гкал | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | | | 2 245,28 | 2 173,41 |
| 9 | МУП «Ташлинское жилищно-коммунальное хозяйство» | | 2026 | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | |
| | Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | | | 2 173,41 | 2 533,42 |

| | | | | |
|---|------|--|----------|---|
| | | | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*> |
| | | | 2 173,41 | 2 533,42 |
| Одноставочный, руб./Гкал | | | | - |
| Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | 2027 | | 2 533,42 | 2 200,50 |
| Одноставочный, руб./Гкал | | | | - |
| Одноставочный, руб./Гкал (при применении УСН) | 2028 | | 2 200,50 | 2 853,05 |
| Одноставочный, руб./Гкал | | | | - |
| | | | 2 200,50 | 2 853,05 |

<*> Выделяется в целях реализации пункта б статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение 2
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 12 декабря 2023 года № 182-т/э

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов
для теплоснабжающих организаций Оренбургской области

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо |
|-------|---------------------------------------|------|---------------------------------------|--|-----------------------------|--|--|
| | | | | | | | |
| 1 | ПАО «Гайский ГОК» | 2024 | 98923,20 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| 2 | МУП ЖКХ г. Гая | 2024 | 35026,70 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| 3 | МУП «Райкомхоз» | 2024 | 1602,30 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |

| | | | | | | | |
|---|--|------|------------|---|---|---|---|
| 4 | ОП ООО «ИСК» «Оренбургское» для потребителей Тоцкого района (котельные № 2095/2251, № 34) | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2024 | 16810,60 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2024 | 3407,50 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| 5 | ОП ООО «ИСК» потребителям п. Нижнесакмарский, 201 разъезд, (котельная № 50) Центрального района г. Оренбурга | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2024 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| 6 | АО «Абдулинский ПРМЗ» | 2024 | 3 924,12 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2024 | 133 698,10 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| 7 | МУП ЖКХ г. Бузулук | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2024 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |

| | | | | | | | |
|---|---|------|-----------|---|---|---|---|
| 8 | МУП «КЭП» ЗАТО Комаровский | 2024 | 55 917,10 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |
| 9 | МУП «Ташлинское жилищно-коммунальное хозяйство» | 2024 | 7 582,80 | 1 | - | - | - |
| | | 2025 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2026 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2027 | - | 1 | - | - | - |
| | | 2028 | - | 1 | - | - | - |

Приложение 3
к приказу департамента Оренбургской области
по ценам и регулированию тарифов
от 12 декабря 2023 года № 182-г/э

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
теплоснабжающих организаций Оренбургской области

| № п/п | Наименование регулируемой организации | год | Показатели надежности | | Показатели энергетической эффективности | | | | |
|----------|---|------|---|--|---|---|--|------------------------------------|--|
| | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./Гкал | Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети | | Величина технологических потерь | |
| | | | на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед.в год/км | на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, ед.в год/Гкал/час | | при передаче тепловой энергии, Гкал/кв.м | при передаче тепловой энергии, тонн/кв.м | | при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год |
| 1 | ПАО «Гайский ГОК» | 2024 | 0 | 0 | 168,05 | 2,82 | - | 42080 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 168,05 | 2,82 | - | 42080 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 168,05 | 2,82 | - | 42080 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 168,05 | 2,82 | - | 42080 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 168,05 | 2,82 | - | 42080 | - |
| 2 | МУП ЖСХ г. Гая | 2024 | 0,8 | 0 | - | 2,96 | - | 48000 | - |
| | | 2025 | 0,8 | 0 | - | 2,96 | - | 48000 | - |
| | | 2026 | 0,8 | 0 | - | 2,96 | - | 48000 | - |

| | | | | | | | | | |
|---|--|------|-----|---|--------|------|---|-------|---|
| | | 2027 | 0,8 | 0 | - | 2,96 | - | 48000 | - |
| | | 2028 | 0,8 | 0 | - | 2,96 | - | 48000 | - |
| | | 2024 | 0 | 0 | 159,10 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 159,10 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 159,10 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 159,10 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 159,10 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2024 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2024 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 170,67 | - | - | 0 | - |
| 3 | МУП «Райкомхоз» | | | | | | | | |
| 4 | ОП ООО «ИСК» «Оренбургское» для потребителей Тощкого района (котельные № 2095/2251, № 34) | | | | | | | | |
| | | 2024 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| 5 | ОП ООО «ИСК» потребителям п. Нижнесакамарский, 201 разъезд (котельная № 50) Центрального района г. Оренбурга | | | | | | | | |
| | | 2024 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| 6 | АО «Абдулинский ПРМЗ» | | | | | | | | |
| | | 2024 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 151,08 | 0 | - | 0 | - |

| | | | | | | | | | |
|---|---|------|---|---|--------|------|---|--------|---|
| 7 | МУП ЖКХ г. Бузулук | 2024 | 0 | 0 | 180,06 | 3,96 | - | 22 512 | - |
| | | 2025 | 0 | 0 | 180,06 | 3,96 | - | 22 512 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 180,06 | 3,96 | - | 22 512 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 180,06 | 3,96 | - | 22 512 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 180,06 | 3,96 | - | 22 512 | - |
| | | 2024 | 0 | 0 | 155,15 | 1,29 | - | 6556 | - |
| 8 | МУП «КЭП» ЗАТО Комаровский | 2025 | 0 | 0 | 155,15 | 1,29 | - | 6556 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 155,15 | 1,29 | - | 6556 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 155,15 | 1,29 | - | 6556 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 155,15 | 1,29 | - | 6556 | - |
| | | 2024 | 0 | 0 | 154,51 | 0 | - | 0 | - |
| 9 | МУП «Ташлинское жилищно-коммунальное хозяйство» | 2025 | 0 | 0 | 154,51 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2026 | 0 | 0 | 154,51 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2027 | 0 | 0 | 154,51 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2028 | 0 | 0 | 154,51 | 0 | - | 0 | - |
| | | 2024 | 0 | 0 | 154,51 | 0 | - | 0 | - |