



**УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ**

Р Е Ш Е Н И Е

от 27 марта 2020 года

№ 38

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2021–2023 годы

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края на 2021–2023 годы согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, в течение трех месяцев со дня опубликования настоящего решения привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копии программ в управление по тарифам в срок до 1 августа 2020 года.

3. Утвердить формы отчетов об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно приложению 2 к настоящему решению.

4. Определить, что формы отчетов об исполнении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, предоставляются в управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов ежегодно не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным, на бумажном носителе и в электронном виде.

5. Настоящее решение вступает в силу со дня опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Начальник управления



А.А. Катнов

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 27 марта 2020 года № 38

Требования
к программам в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды
деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края,
на 2021-2023 годы

Целевые показатели
энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели
энергетической эффективности объектов, достижение которых должно быть
обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и
повышения энергетической эффективности

Таблица 1

**Коммунальное муниципальное предприятие «Баланс» Смоленского района
Алтайского края (ИНН 2271006200, ОГРН 1182225030790)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 244,4 | 244,4 | 244,4 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/год | 6449,637 | 6449,637 | 6449,637 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 5438,372 | 5438,372 | 5438,372 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, | | | | |

| | | | | | |
|------|---|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 90 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации»

Таблица 2

**Муниципальное казенное предприятие «Курьинское коммунальное хозяйство» Курьинского района Алтайского края
(ИНН 2254001957, ОГРН 1182225037719)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|---------------|----------|----------|----------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 237,6 | 237,6 | 237,6 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/год | 1580,00 | 1580,00 | 1580,00 |

| | | | | | |
|------|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 1255,64 | 1255,64 | 1255,64 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 90 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

**Муниципальное унитарное предприятие «Дирекция заказчика»
Табунского района Алтайского края
(ИНН 2276006490, ОГРН 1182225025762)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 210,1 | 210,1 | 210,1 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 3300,294 | 3300,294 | 3300,294 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 1527,34 | 1527,34 | 1527,34 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, | % | 100 | 100 | 100 |

| | | | | | |
|----|---|-----------------|--|--|--|
| | расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | | | | |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 4

**Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ Мамонтовское»
(ИНН 2257006270, ОГРН 1192225028731)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|----------|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельной расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 232,9 | 232,9 | 232,9 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 5561,391 | 5561,391 | 5561,391 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 3226,939 | 3226,939 | 3226,939 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической | | | | |

| | | | | | |
|------|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 5

**Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик»
(ИНН 2256003269, ОГРН 1132209001792)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|---------------|----------|----------|----------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельной расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 218,8 | 218,8 | 218,8 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 980,9 | 980,9 | 980,9 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему | м3/год | 517,0 | 517,0 | 517,0 |

| | | | | | |
|------|--|--------------------------------|--|--|--|
| | периоду) | | | | |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м ² | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м ³ /м ² | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 6

**Муниципальное унитарное предприятие «Солонешенское»
(ИНН 2273003766, ОГРН 1182225042680)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 242,1 | 242,1 | 242,1 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 2138,09 | 2138,09 | 2138,09 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 954,02 | 954,02 | 954,02 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с | % | 100 | 100 | 100 |

| | | | | | |
|----|---|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | | | | |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 7

**Муниципальное унитарное предприятие «Старт» Третьяковского района
Алтайского края (ИНН 2280004930, ОГРН 1182225028171)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2022 год |
|-------|--|---------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 245,00 | 245,00 | 245,00 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 9270,3 | 9270,3 | 9270,3 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 4651,28 | 4651,28 | 4651,28 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |

| | | | | | |
|------|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 8

Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» Шелаболихинского района Алтайского края (ИНН 2261010053, ОГРН 1182225032813)

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|--------------|----------|----------|----------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 225,6 | 225,6 | 225,6 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/год | 4134,025 | 4134,025 | 4134,025 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 2226,343 | 2226,343 | 2226,343 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче | Гкал/м2 | - | - | - |

| | | | | | |
|------|--|-----------------|--|--|--|
| | тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | | | | |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 9

Муниципальное унитарное предприятие «Теплоресурс» Крутихинского района Алтайского края (ИНН 2252004342, ОГРН 1192225024826)

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 253,5 | 253,5 | 253,5 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 1424,526 | 1424,526 | 1424,526 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 253,5 | 253,5 | 253,5 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |

| | | | | | |
|----|---|-----------------|--|--|--|
| | потребителями | | | | |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 10

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис Угловского района»
(ИНН 2283005240, ОГРН 1182225035123)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 251,7 | 251,7 | 251,7 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 3971,59 | 3971,59 | 3971,59 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 2405,35 | 2405,35 | 2405,35 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, | | | | |

| | | | | | |
|------|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 11

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение»
Немецкого национального района Алтайского края
(ИНН 2259007617, ОГРН 1192225029721)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|--------------|----------|----------|----------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 230,0 | 230,0 | 230,0 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/год | 19608,34 | 19608,64 | 19608,64 |

| | | | | | |
|------|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 10667,89 | 10667,89 | 10667,89 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 12

**Муниципальное унитарное предприятие Усть-Калманского района
«Усть-Калманское жилищно-коммунальное хозяйство»
(ИНН 2284004384, ОГРН 1192225003211)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 244,13 | 244,13 | 244,13 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 2 479,19 | 2 479,19 | 2 479,19 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 1 758,47 | 1 758,47 | 1 758,47 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на | % | 100 | 100 | 100 |

| | | | | | |
|----|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | границах балансового разграничения тепловых сетей | | | | |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 13

**Муниципальное унитарное предприятие Чарышского района
«Чарышское тепло» (ИНН 2288003303, ОГРН 1192225018248)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|---------------|----------|----------|----------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 226,2 | 226,2 | 226,2 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 1348,023 | 1348,023 | 1348,023 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 792,767 | 792,767 | 792,767 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной | м3/м2 | - | - | - |

| | | | | | |
|------|--|-----------------|--|--|--|
| | характеристике тепловой сети | | | | |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 14

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Ельцовское» (ИНН 2240004154, ОГРН 1182225022616)

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|----------|----------|----------|----------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |

| | | | | | |
|------|--|------------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 238,8 | 238,8 | 238,8 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/ год | 2253,712 | 2253,712 | 2253,712 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 1216,311 | 1216,311 | 1216,311 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/ м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |

| | | | | | |
|----|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | устройств | | | | |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 15

**Муниципальное унитарное предприятие теплоснабжения «Гилёвское»
(ИНН 2256008027, ОГРН 1182225024475)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 223,4 | 223,4 | 223,4 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/год | 515,965 | 515,965 | 515,965 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 216,629 | 216,629 | 216,629 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | м3/м2 | - | - | - |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |

| | | | | | |
|----|--|--------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Таблица 16

**Муниципальное унитарное предприятие теплоснабжения «Успенское»
(ИНН 2256008066, ОГРН 1192225015542)**

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
|-------|---|---------------|----------|----------|----------|
| 1. | Показатели энергетической эффективности | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./ Гкал | 174,5 | 174,5 | 174,5 |
| 1.2. | Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду) | Гкал/год | 1616,959 | 1616,959 | 1616,959 |
| 1.3. | Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду) | м3/год | 943,867 | 943,867 | 943,867 |
| 1.4. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | - | - | - |
| 1.5. | Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче | м3/м2 | - | - | - |

| | | | | | |
|------|--|-----------------|--|--|--|
| | тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети | | | | |
| 2. | Сокращение удельного расхода электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее) | % | не менее 0,1 | не менее 0,1 | не менее 0,1 |
| 3. | Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии | | | | |
| 3.1. | электрической энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.2. | тепловой энергии | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.3. | природного газа | % | 100 | 100 | 100 |
| 3.4. | холодной и горячей воды | % | 100 | 100 | 100 |
| 4. | Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах | % | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей | % | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов | % | 100 | 100 | 100 |
| 7. | Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями | % | 100 | 100 | 100 |
| 8. | Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств | % | не менее 80 | не менее 85 | не менее 85 |
| 9. | Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги) | т/Гкал в год | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов | не выше предельно допустимых выбросов |

Количественный показатель пункта 9 рассчитывается согласно приказу Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 № 300 «Об утверждении методических указаний и руководства по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации».

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения, подлежащих включению в программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятия | Сроки их проведения |
|-------|---|---------------------|
| 1. | Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности | |
| 1.1. | Анализ качества поставляемого ресурса | Постоянно |
| 1.2. | Анализ аварийности технологического оборудования | Постоянно |
| 2. | Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности и/или на ином законном основании | 2021-2023 |
| 3. | Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива | 2021-2023 |
| 4. | Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования | 2021-2023 |
| 5. | Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности. | 2021-2023 |
| 6. | Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета тепловой энергии | 2021-2023 |
| 7. | Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации | 2021-2023 |
| 8. | Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии | 2021-2023 |
| 9. | Реконструкция, модернизация, капитальный и (или) текущий ремонт и иные мероприятия, направленные на снижение уровня тепловых потерь и повышение уровня тепловой защиты эксплуатируемых зданий, строений, сооружений | 2021-2023 |
| 10. | Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу | 2021-2023 |
| 11. | Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в цепях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности | 2021-2023 |

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 27 марта 2020 года № 38

Руководитель организации

_____ (должность)

_____ (Ф.И.О.)

"__"__ 20__ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

_____ (наименование организации)
за 20__ г.

| Наименование программы | | | | | | | | |
|--|--|---------------------------|--------------------|--|---|--|---|--|
| Почтовый адрес | | | | | | | | |
| Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail) | | | | | | | | |
| Даты начала и окончания действия программы | | | | | | | | |
| Период | | Затраты, млн руб. без НДС | | Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области 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 |

Отчет
о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения
энергетической эффективности

| № п/п | Целевые и прочие показатели | Ед. изм. | Средние показатели по отрасли | Лучшие мировые показатели по отрасли | (базовы й год)* | Плановые значения целевых и прочих показателей по годам | | Фактические значения целевых и прочих показателей по годам | | Отклонение, ед. | | Отклонение, % | |
|----------|--------------------------------|-------------|-------------------------------------|---|--------------------|--|----|---|----|--------------------|----|---------------|----|
| | | | | | | г. | г. | г. | г. | г. | г. | г. | г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | Целевые показатели | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Прочие показатели | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | |

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

