



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 29 марта 2019 года

№ 51

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 2020–2022 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 2020–2022 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 соответствие с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копии программ в управление по тарифам в срок до 1 августа 2019 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. Признать утратившими силу следующие решения управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов:

от 30.09.2015 № 149 «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 2016–2018 годы»;

от 22.03.2017 № 18 «О внесении изменений в решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 30.09.2015 № 149».

6. 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 29 марта 2019 года № 51

Требования
к программам в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды
деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края,
на 2020-2022 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

**Акционерное общество «Авиационное предприятие «Алтай»
(ИНН 2259001380, ОГРН 1022201134779)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	155,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	-	-	-
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 2

**Акционерное общество Алтайского вагоностроения
(ИНН 2208000010 ОГРН 1022200766279)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг у.т./ Гкал	159,0-газ/ 176,5-уголь	*	*

	отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	996,9	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	3263,9	*	*
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных 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 3

Акционерное общество Барнаульский меланжевый комбинат «Меланжист Алтай» (ИНН 2224063466, ОГРН 1022201508053)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	156,9	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	X	X	X
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	874,35	*	*
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 75	не менее 80	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

**Акционерное общество «Барнаульская тепломагистральная компания»
(ИНН 2224172666, ОГРН 1152224001764)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 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	Х	Х	Х
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	479856,7	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2174899,9	*	*
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной	Гкал/ м2	-	-	-

	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 75	не менее 80	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

Акционерное общество «Барнаульская теплосетевая компания»

(ИНН 2224152780, ОГРН 1122224002339)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 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	X	X	X
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	655993,8	655993,8	655993,8
1.3.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1237259,5	1237259,5	1237259,5
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,	%	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 75	не менее 80	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

**Акционерное общество «Федеральный научно-производственный центр
«Алтай» (ИНН 2204051487, ОГРН 1102204004858)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	X	X	X
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	14394,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	30079,0	*	*
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 75	не менее 80	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

**Государственное унитарное предприятие дорожного хозяйства Алтайского края «Северо-Восточное дорожно-строительное управление»
(ИНН 2208010989, ОГРН 1032202269000)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	176,1	*	*
1.2.	Технологические потери при	Гкал/	-	-	-

	передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	год			
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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 75	не менее 80	не менее 85
9.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы	т/Гкал в год	не выше предельно	не выше предельно	не выше предельно

	товара (услуги)		допустимых выбросов	допустимых выбросов	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

**Государственное унитарное предприятие дорожного хозяйства Алтайского края «Центральное дорожно-строительное управление»
(ИНН 2202000705, ОГРН 1032202269021)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	178,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	76,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	840,0	*	*
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	%	100	100	100

	источников тепловой энергии на коллекторах				
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 75	не менее 80	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

**Государственное унитарное предприятие дорожного хозяйства Алтайского края «Южное дорожно-строительное управление»
(ИНН 2201006430, ОГРН 1032202269660)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	176,5	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	16,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	4,41	*	*
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной	Гкал/ м2	-	-	-

	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 75	не менее 80	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

Закрытое акционерное общество «Колыванское»

(ИНН 2261002207, ОГРН 1022202362269)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	224,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	679,2	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1426,7	*	*
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	2,248	*	*
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	1,07	*	*
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	%	100	100	100

	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 75	не менее 80	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

**Индивидуальный предприниматель Сальников Юрий Михайлович
(ИНН 227600022127, ОГРНИП 310221020800049)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	225,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	765,51	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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 75	не менее 80	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

**Индивидуальный предприниматель, глава крестьянского (фермерского) хозяйства Цыганков Андрей Павлович
(ИНН 228301072509, ОГРНИП 309225625800044)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	199,9	*	*
1.2.	Технологические потери при	Гкал/	114,4	*	*

	передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	год			
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	0,04	*	*
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 75	не менее 80	не менее 85
9.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы	т/Гкал в год	не выше предельно	не выше предельно	не выше предельно

	товара (услуги)		допустимых выбросов	допустимых выбросов	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

**Краевое государственное бюджетное стационарное учреждение
социального обслуживания «Центральный дом-интернат для престарелых
и инвалидов» (ИНН 2225027559, ОГРН 1022201771448)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	160,3	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	-	-	-
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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	%	100	100	100

	источников тепловой энергии на коллекторах				
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 75	не менее 75	не менее 75
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 предприятие «Многоотраслевое объединение коммунального хозяйства» (ИНН 2264000159, ОГРН 1022200534960)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	213,3	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	2356,27	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1261,191	*	*
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	-	-	-
1.5.	Отношение величины	м3/м2	-	-	-

	технологических потерь теплоносителя при передаче 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 75	не менее 80	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 15

**Муниципальное унитарное многоотраслевое коммунальное предприятие
(ИНН 2291000743, ОГРН 1022202733134)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед.	2020 год	2021 год	2022 год
-------	--------------------------	-----	----------	----------	----------

		изм.			
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	158,94	158,94	158,94
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	26666,0	26666,0	26666,0
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	19777,0	*	*
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,	%	100	100	100

	в общем объеме электрической энергии потребителями				
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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 «Бурлинские тепловые сети»
(ИНН 2236004183, ОГРН 1082210000531)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	210,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	3533,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1387,83	*	*
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 75	не менее 80	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 17

**Муниципальное унитарное предприятие «Волчихинское»
(ИНН 2238005175, ОГРН 1112235000921)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	218,4	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	3983,87	*	*

1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1606,06	*	*
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 75	не менее 80	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 18

**Муниципальное унитарное предприятие «Восточный» муниципального образования Дальний сельсовет Рубцовского района Алтайского края
(ИНН 2269009885, ОГРН 1152209001218)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	220,4	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	444,5	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	516,9	*	*
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	%	100	100	100

	источников тепловой энергии на коллекторах				
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 75	не менее 80	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 19

**Муниципальное унитарное предприятие города Бийска «Водоканал»
(ИНН 2204000549, ОГРН 1022200556388)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	159,2- газ, 265,09- уголь	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	31101,576	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	36303,67	*	*
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 75	не менее 80	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 20

**Муниципальное унитарное предприятие «ЖКУ»
(ИНН 2265006298, ОГРН 1152225032761)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	228,5	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	4719,1	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2399,1	*	*
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 75	не менее 80	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 21

**Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальных услуг
Троицкого района (ИНН 2281007161, ОГРН 1152208001021)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	156,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	910,5	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	358,5	*	*
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 потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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 22

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Бочкари» (ИНН 2287005805, ОГРН 1062234013093)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	198,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	10,3	*	*

1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,64	*	*
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 75	не менее 80	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 23

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Голухинское» (ИНН 2244005991, ОГРН 1152208001219)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	214,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1855,34	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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	%	100	100	100

	на 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 75	не менее 80	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 24

Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Змеиногорского района» (ИНН 2206004919, ОГРН 1182225019723)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	244,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	13306,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	7390,0	*	*
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 75	не менее 80	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 25

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунальное хозяйство Калманского района (ИНН 2246002315, ОГРН 1162225082788)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	224,9	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1929,4	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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	%	100	100	100

	энергии потребителями				
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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 26

Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Марушка» (ИНН 2287005636, ОГРН 1052200634078)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	228,1	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	393,7	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	2,64	*	*
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 75	не менее 80	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 27

**Муниципальное унитарное предприятие Заводского сельсовета
Тюменцевского района Алтайского края «Коммунальное хозяйство»
(ИНН 2282003949, ОГРН 1062261020788)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	178,3	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	133,3	*	*

1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2036,0	*	*
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 75	не менее 80	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 28

**Муниципальное унитарное предприятие «Завьяловские коммунальные системы» Завьяловского района Алтайского края
(ИНН 2241001519, ОГРН 1182225015081)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	10393,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	8683,1	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	5,3	*	*
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 75	не менее 80	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 29

**Муниципальное унитарное предприятие «Исток+»
(ИНН 2285005180, ОГРН 1132201000293)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	239,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	2935,70	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1062,90	*	*
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	-	-	-
1.5.	Отношение величины технологических потерь	м3/м2	-	-	-

	теплоносителя при передаче 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 75	не менее 80	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 30

**Муниципальное унитарное предприятие «Каменские теплосети»
муниципального образования город Камень-на-Оби Каменского района
Алтайского края (ИНН 2207010640, 1172225043880)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	223,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	33462,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	24411,0	*	*
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 75	не менее 80	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 31

**Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик»
(ИНН 2263025425, ОГРН 1092208004437)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	228,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1168,9	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	459,0	*	*
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 75	не менее 80	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 32

**Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик»
Быстроистокского района Алтайского края
(ИНН 2237003337, ОГРН 1162225096681)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	177,2	177,2	177,2
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии,	Гкал/год	253,9	253,9	253,9

	теплоносителя (к предыдущему периоду)				
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	108,7	108,7	108,7
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 75	не менее 80	не менее 85
9.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/Гкал в год	не выше предельно допустимых	не выше предельно допустимых	не выше предельно допустимых

			выбросов	выбросов	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 33

Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальщик» Тогульского района (ИНН 2278002526, ОГРН 1062205006379)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	239,3	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	2964,8	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1002,06	*	*
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 75	не менее 80	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 34

**Муниципальное унитарное предприятие, основанное на праве хозяйственного ведения «Комсомольские коммунальные сети»
(ИНН 2261004229, ОГРН 1152261000308)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	155,0- газ; 241,1-уголь	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1389,8	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	1,875	*	*
1.5.	Отношение величины	м3/м2	-	-	-

	технологических потерь теплоносителя при передаче 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 75	не менее 80	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 35

**Муниципальное унитарное предприятие Тюменцевского района
Алтайского края «Коммунальное хозяйство»**

(ИНН 2282003970, ОГРН 1062261021184)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	173,5	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	313,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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	%	100	100	100

	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 75	не менее 80	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 36

Муниципальное унитарное предприятие «Краснощековские водопроводные сети» (ИНН 2251005135, ОГРН 1112256000834)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	3,34	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	1833,15	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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 75	не менее 80	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 37

**Муниципальное унитарное предприятие «Кытмановские тепловые сети»
(ИНН 2255002720, ОГРН 1042201301780)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	216,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему	Гкал/год	4044,4	*	*

	периоду)				
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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 75	не менее 80	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 38

**Муниципальное унитарное предприятие «Кулунда»
(ИНН 2253005518, ОГРН 1182225016159)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	244,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	6311,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	3690,1	*	*
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	%	100	100	100

	на 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 75	не менее 80	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 39

**Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальное хозяйство»
(ИНН 2205010765, ОГРН 1072205000603)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	218,74	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	518,7	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	359,35	*	*
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	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 75	не менее 80	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 40

**Муниципальное унитарное предприятие «Масальское ТС»
(ИНН 2256008010, ОГРН 1182225023386)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	236,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	855,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	468,8	*	*
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	%	100	100	100

	энергии потребителями				
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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 41

**Муниципальное унитарное предприятие «Мирный» Родинского района,
Алтайского края (ИНН 2267004962, ОГРН 1082235000484)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	230,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1973,56	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1913,58	*	*
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 75	не менее 80	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 42

Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое объединение коммунального хозяйства» (ИНН 2248005840, ОГРН 1182225028589)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	179,4	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	10029,431	*	*
1.3.	Технологические потери при	м3/год	7248,81	*	*

	передаче теплоносителя (к предыдущему 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 75	не менее 80	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 43

**Муниципальное унитарное предприятие города Новоалтайска
«Новоалтайские тепловые сети» (ИНН 2208002579, ОГРН 1022200768039)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	166,5- газ, 243,2- уголь	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	54422,81	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	65302,82	*	*
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	%	100	100	100

	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 75	не менее 80	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 44

Муниципальное унитарное предприятие Угловского района Алтайского края «Павловка» (ИНН 2283004624, ОГРН 1062256007065)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	179,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	198,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2,52	*	*
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 75	не менее 80	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 45

**Муниципальное унитарное предприятие, основанное на праве
хозяйственного ведения «Павловские коммунальные сети»
(ИНН 2261000560, ОГРН 1112261000818)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	150,8- газ; 213,0 -уголь	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	10419,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	4,26	*	*
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	%	100	100	100

	энергии потребителями				
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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 46

**Муниципальное унитарное предприятие «Раздольное» Родинского района
Алтайского края (ИНН 2267005148, ОГРН 1102235000120)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	230,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1045,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1480,0	*	*
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 75	не менее 80	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 47

**Муниципальное унитарное предприятие «Россошинский коммунальщик»
(ИНН 2232005884, ОГРН 1112203001767)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	198,1	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	127,8	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к	м3/год	837,0	*	*

	предыдущему 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 75	не менее 80	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 48

**Муниципальное унитарное предприятие «Степное» Степновского
сельсовета Родинского района Алтайского края
(ИНН 2267005620, ОГРН 1182225018447)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	217,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	592,17	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	319,11	*	*
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	%	100	100	100

	энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 80	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 49

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепло» Михайловского района
Алтайского края (ИНН 2258005374, ОГРН 1182225033429)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	233,30	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	10356,72	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	12438,13	*	*
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,	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 50

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепло»
(ИНН 2287006647, ОГРН 1182225006204)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	208,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	3108,963	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1797,741	*	*
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных 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 51

**Муниципальное унитарное предприятие Малошелковниковского
сельсовета Егорьевского района Алтайского края «Тепло»
(ИНН 2239004054, ОГРН 1102209001113)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	170,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	67,8	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	333,8	*	*
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 75	не менее 80	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 52

Муниципальное унитарное предприятие «Тепло плюс» муниципального образования Быстринский сельсовет Красногорского района Алтайского края (ИНН 2250004851, ОГРН 1172225031846)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	1523,23	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	985,68	*	*
1.3.	Технологические потери при	м3/год	-	-	-

	передаче теплоносителя (к предыдущему 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 75	не менее 80	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 53

Муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» Михайловского района Алтайского края (ИНН 2235010064, ОГРН 1182225033320)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	227,50	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	2185,11	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	4075,49	*	*
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 75	не менее 80	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 54

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» муниципального образования Суетский район Алтайского края
(ИНН 2275001588, ОГРН 1152235000246)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	226,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1920,982	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1202,684	*	*
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 75	не менее 80	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 55

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепловик» муниципального образования Баевский район Алтайского края
(ИНН 2233002815, ОГРН 1142207000198)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	222,10	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	732,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1780,0	*	*
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	%	100	100	100

	энергии потребителями				
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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 56

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепловик»
(ИНН 2272002907, ОГРН 1172225020890)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	200,9	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	6817,13	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	3544,86	*	*
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 75	не менее 80	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 57

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоресурс»
(ИНН 2259007529, ОГРН 1182225028072)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	230,9	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	19654,596	*	*
1.3.	Технологические потери при	м3/год	10668,285	*	*

	передаче теплоносителя (к предыдущему 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 75	не менее 80	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 58

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплосбыт»
(ИНН 2210009010, ОГРН 1112210000869)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	45,41	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	36943,9	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	41,34	*	*
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, 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 75	не менее 80	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 59

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис» Подсосновского сельсовета Немецкого национального района Алтайского края
(ИНН 2259007423, ОГРН 1152225024302)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	215,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	10692,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	7222,0	*	*
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	1,668	*	*
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной	м3/м2	1,127	*	*

	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 75	не менее 80	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 60

Муниципальное унитарное предприятие Романовского района Алтайского края «Теплосервис» (ИНН 2268002855, ОГРН 1172225046840)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	5226,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1504,9	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1,17	*	*
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных 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 61

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплосервис»
(ИНН 2260003656, ОГРН 1182225020768)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	237,3	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	2013,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2,2	*	*
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 75	не менее 80	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 62

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплосети»
(ИНН 2253005525, ОГРН 1182225016160)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	244,9	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	5157,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2156,7	*	*

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 75	не менее 80	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 63

Муниципальное унитарное предприятие «Теплоснабжение» Залесовского района Алтайского края (ИНН 2242004103, ОГРН 1122205000301)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	237,8	237,8	237,8
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	2713,8	2713,8	2713,8
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1184,4	1184,4	1184,4
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	2,4	2,4	2,4
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	1,0	1,0	1,0
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	%	100	100	100

	(энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 80	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 64

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоцентральный»
Панкрушихинского района Алтайского края
(ИНН 2262003901, ОГРН 1172225050128)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	230,9	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	2785,14	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2602,335	*	*
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,	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 65

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнерго»
(ИНН 2232010965, ОГРН 1172225034090)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	218,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	3032,88	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	2036,0	*	*
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 75	не менее 80	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 66

**Муниципальное унитарное предприятие теплоснабжения «Ремовский»
(ИНН 2256008034, ОГРН 1182225026565)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	224,1	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	412,3	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	178,0	*	*
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 75	не менее 80	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 67

Муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети Топчихинского района» (ИНН 2279007005, ОГРН 1152201000588)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	191,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	7305,97	*	*

1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	8401,5	*	*
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 потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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 68

Муниципальное унитарное предприятие «Шипуновский» Шипуновского района Алтайского края (ИНН 2289004003, ОГРН 1182225021483)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	236,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	15545,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	12932,4	*	*
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	%	100	100	100

	на 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 75	не менее 80	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 69

**Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» Бийского района
Алтайского края (ИНН 2204086835, ОГРН 1182225021736)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	221,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	10674,68	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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 75	не менее 80	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 70

**Открытое акционерное общество «Алтай-Кокс»
(ИНН 2205001753, ОГРН 1022200704712)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 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	X	X	X
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	1692,4	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	6575,8	*	*
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 75	не менее 80	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 71

**Открытое акционерное общество «Алейский маслосыркомбинат»
(ИНН 2201000220, ОГРН 1022200507230)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	166,8	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	X	X	X
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	X	X	X
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 75	не менее 80	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 72

Открытое акционерное общество «Издательско-полиграфическое предприятие «Алтай» (ИНН 2225073266, ОГРН 1052202342037)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	161,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	X	X	X
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	X	X	X

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 75	не менее 80	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 73

**Открытое акционерное общество «Кучуксульфат»
(ИНН 2235001430, ОГРН 1022201981560)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	X	X	X
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	12557,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	25137,0	*	*
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,	%	100	100	100

	прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 80	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 74

**Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
(ИНН 7708503727, ОГРН 1037739877295)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	186,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	3328,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	4360,0	*	*
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,	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 75

**Общество с ограниченной ответственностью «Тепловик»
(ИНН 2267004867, ОГРН 1072235001300)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	236,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	7040,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	4904,0	*	*
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных 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 76

**Общество с ограниченной ответственностью «Бобровский лесокombинат»
(ИНН 2263023354, ОГРН 1052200822673)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	175,1	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	X	X	X
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	X	X	X
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 75	не менее 80	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 77

**Общество с ограниченной ответственностью «Вострово Лес»
(ИНН 2238003749, ОГРН 1052201272331)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	192,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	452,9	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	160,1	*	*

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 75	не менее 80	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 78

**Общество с ограниченной ответственностью «ГазТеплоСнаб»
(ИНН 2225179230, ОГРН 1172225005787)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	174,1	174,1	174,1
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	17,0	17,0	17,0
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	25,9	25,9	25,9
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	1,1	1,1	1,1
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	1,6	1,6	1,6
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	%	100	100	100

	(энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 80	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 79

Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик «Горем-3» (ИНН 0411144305, ОГРН 1090411001658)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	153,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	542,1	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	740,8	*	*
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	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 80

**Общество с ограниченной ответственностью «ДомСервис»
(ИНН 2250004717, ОГРН 1152204001278)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	235,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1479,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	755,56	*	*
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 75	не менее 80	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 81

**Общество с ограниченной ответственностью «Затан»
(ИНН 225095809, ОГРН 1082225006324)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	168,4	168,4	168,4
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	420,72	420,72	420,72
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	860,17	860,17	860,17
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,4	1,4	1,4
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	2,9	2,9	2,9
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 75	не менее 80	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 82

**Общество с ограниченной ответственностью «Коммунсервис»
(ИНН 2222027381, ОГРН 1022201143744)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	X	X	X
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	7096,7	7096,7	7096,7
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	10395,7	10395,7	10395,7

1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	1,1	1,1	1,1
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	1,6	1,6	1,6
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 75	не менее 80	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 83

**Общество с ограниченной ответственностью «Научный городок»
(ИНН 2223054211, ОГРН 1062223012983)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	166,22	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	2185,11	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	4075,49	*	*
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	%	100	100	100

	(энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 75	не менее 75
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 84

**Общество с ограниченной ответственностью «Нерудная партия»
(ИНН 2225073210, ОГРН 1052202341840)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	238,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	776,89	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	281,66	*	*
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	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 85

**Общество с ограниченной ответственностью Производственно-строительная компания «Строительная перспектива»
(ИНН 2221067952, ОГРН 1052201878156)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	165,1	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	-	-	-
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	X	X	X
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 75	не менее 80	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 86

**Общество с ограниченной ответственностью «Сибмодуль»
(ИНН 2224073249, ОГРН 1032202162453)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	155,0	155,0	155,0
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	158,3	158,3	158,3
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	295,42	295,42	295,42
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	1,43	1,43	1,43
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,38	0,38	0,38
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 75	не менее 80	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 87

**Муниципальное унитарное предприятие «Энергетик» г. Барнаула
(ИНН 2224134685, ОГРН 1092224004113)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	224,8-уголь 159,3-прир. газ 159,4-сжиж. газ	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	-	-	-
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-

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 75	не менее 80	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».

**Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Союз»
(ИНН 2224117640, ОГРН 1072224020450)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	X	X	X
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	4600,4	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	22576,2	*	*
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	%	100	100	100

	(энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 75	не менее 75
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 89

**Общество с ограниченной ответственностью «Содружество»
(ИНН 2224095725, ОГРН 1052202224139)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	178,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	931,19	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	2,44	*	*
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	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 90

**Акционерное общество «Санаторий Сосновый бор»
(ИНН 2263000950, ОГРН 1032201590497)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	156,3	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	20,6	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	41,7	*	*
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных 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 91

**Общество с ограниченной ответственностью «Стройсиб»
(ИНН 2208008370, ОГРН 1022200769755)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	162,5	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	1467,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1,47	*	*
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 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 75	не менее 80	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 92

**Общество с ограниченной ответственностью «Теплосеть»
(ИНН 2204032117, ОГРН 1072204017456)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	X	X	X
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	5510,9	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	11876	*	*

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 75	не менее 80	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 93

**Общество с ограниченной ответственностью «ТеплоСнаб»
(ИНН 2225157653, ОГРН 1152225004821)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	162,4	162,4	162,4
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	244,7	244,7	244,7
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	607,4	607,4	607,4
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,4	1,4	1,4
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	3,4	3,4	3,4
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	%	100	100	100

	(энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 80	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 94

**Потребительское общество «Алейторг»
(ИНН 2231004052, ОГРН 1022200507856)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	229,4	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	49,1	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	295,7	*	*
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	%	не менее 0,1	не менее 0,1	не менее 0,1

	тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)				
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 75	не менее 80	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 95

**Потребительское общество «Кооперативный центр»
(ИНН 2291000077, ОГРН 1022201760350)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	158,5	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	X	X	X
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	X	X	X
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных 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 96

**Учреждение Алтайского краевого совета профсоюзов Санаторий
«Барнаульский» (ИНН 2225020666, ОГРН 1022201768710)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	160,2	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/год	X	X	X
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	X	X	X
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 75	не менее 80	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 97

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской федерации (ИНН 7729314745, ОГРН 1027700430889)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	198,3-уголь 158,8-мазут	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	29021,7	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	42220,3	*	*

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 75	не менее 80	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 98

**Федеральное государственное казенное учреждение комбинат «Аврора»
управления федерального агентства по государственным резервам по
Сибирскому Федеральному округу (ИНН 2208000941, ОГРН 1022200770570)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	177,6	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	102,4	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	43,5	*	*
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	%	100	100	100

	энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов				
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 75	не менее 80	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 99

**Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 11
Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Алтайскому краю» (ИНН 2208003879, ОГРН 1022200767929)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	204,1	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	47,8	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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	%	не менее	не менее	не менее

	электрической энергии, используемой при передаче тепловой энергии в системах теплоснабжения (не менее)		0,1	0,1	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 75	не менее 80	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 100

**Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 3
Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Алтайскому
краю» (ИНН 2222013156, ОГРН 1022201139608)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	166,3	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	117,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных 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 101

**Федеральное казенное учреждение «Лечебное исправительное учреждение
№ 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по
Алтайскому краю» (ИНН 2208007591, ОГРН 1022200766367)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	191,5	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	2040,7	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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 75	не менее 80	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 102

Федеральное казенное учреждение здравоохранения «Медико-санитарная часть министерства внутренних дел Российской Федерации по Алтайскому краю» (ИНН 2225018459, ОГРН 1022201766762)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	161,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	218,78	*	*
1.3.	Технологические потери при	м3/год	-	-	-

	передаче теплоносителя (к предыдущему 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 75	не менее 80	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 103

**Акционерное общество племенной репродуктор «Чистюньский»
(ИНН 2279005833, ОГРН 1062201003468)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	229,1	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	370,1	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	-	-	-
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 75	не менее 80	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 104

**Общество с ограниченной ответственностью «АлтайТеплоСервис»
(ИНН 2235009559, ОГРН 1142235000192)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	225,9	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	X	X	X
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	X	X	X
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 75	не менее 80	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 105

**Муниципальное унитарное предприятие Благовещенского района
«Райтоп» (ИНН 2235007569, ОГРН 1062235008714)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	225,7	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	4809,7	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	6505,6	*	*
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	%	не менее 75	не менее 80	не менее 85

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных 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 106

**Муниципальное унитарное предприятие «Теплоресурс»
(ИНН 2274004875, ОГРН 1182225026026)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 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	269,0	*	*
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя (к предыдущему периоду)	Гкал/ год	1643,0	*	*
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя (к предыдущему периоду)	м3/год	1593,5	*	*
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 потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 75	не менее 80	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».

* минимальное значение из утвержденного соответствующего норматива, планового значения предыдущего года либо фактически достигнутого уровня в базовом году**

**базовый год - последний отчетный год регулирования.

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	2020-2022
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива	2020-2022
4.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	2020-2022
5.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности.	2020-2022
6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета тепловой энергии	2020-2022
7.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	2020-2022
8.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	2020-2022
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	2020-2022
10.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	2020-2022
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	2020-2022

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется инвестиционной программой

[illegible]

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 29 марта 2019 года № 51

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)								
					При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
		всего	в т.ч. капиталь ные		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у. т. без учет а воды	млн руб. без НДС с учето м	т у. т. без учета воды	млн руб. без НДС с учето м	т у. т. без учет а воды	млн руб. без НДС с учетом воды	т у. т. без учет а воды	млн руб. без НДС с учетом воды	

						ВОДЫ		ВОДЫ				
за отчетный год	план											
	факт											
	отклонение											
нарастающим итогом	план											
	факт											
	отклонение											

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.

