



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

РЕШЕНИЕ

от 28 декабря 2022 года

№ 582

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 2023-2025 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 2023-2025 годы, согласно приложению 1 к настоящему решению.

2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, в течение трех месяцев с даты опубликования настоящего решения привести программу в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с требованиями, установленными настоящим решением, и предоставить копию программы в управление по тарифам в срок до 1 апреля 2023 года.

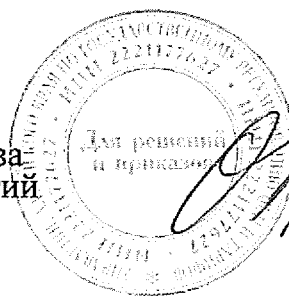
3. Утвердить формы отчетов об исполнении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, согласно приложению 2 к настоящему решению.

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

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

Заместитель начальника управления,
начальник отдела мониторинга, анализа
и развития информационных технологий



О.В. Колосков

Приложение 1
к решению управления
Алтайского края по
государственному
регулированию цен и тарифов
от 28 декабря 2022 года № 582

Требования
к программам в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды
деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края,
на 2023-2025 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

**Муниципальное унитарное предприятие «Новозоринские
коммунальные сети» (ОГРН 1192225028555, ИНН 2261010215)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	152,3	152,3	152,3
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	2474,321	2474,321	2474,321
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2645,507	2645,507	2645,507
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	90	95	100
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 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 2

**Муниципальное унитарное предприятие «Павловская теплоцентраль»
Павловского района Алтайского края
(ОГРН 1222200008557, ИНН 2261010543)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	156,6	156,6	156,6

1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	9989,914	9989,914	9989,914
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	7778,972	7778,972	7778,972
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	80	85	90
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 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 России»

Таблица 3

**Федеральное государственное казенное учреждение
«Пограничное управление федеральной службы безопасности
Российской Федерации по Алтайскому краю»
(ОГРН 1057424532560, ИНН 2222050662)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии				
1.1.1	Змеиногорский район Алтайского края	кг у.т./ Гкал	159,94	159,94	159,94
1.1.2	Кулундинский район Алтайского края	кг у.т./ Гкал	160,1	160,1	160,1
1.1.3	Михайловский район Алтайского края	кг у.т./ Гкал	159,94	159,94	159,94
1.2	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя				
1.2.1	Змеиногорский район Алтайского края	Гкал/ год	77,40	77,40	77,40
1.2.2	Кулундинский район Алтайского края	Гкал/ год	115,29	115,29	115,29
1.2.3	Михайловский район Алтайского края	Гкал/ год	88,82	88,82	88,82
1.3	Технологические потери при передаче теплоносителя				
1.3.1	Змеиногорский район Алтайского края	м3/год	46,09	46,09	46,09
1.3.2	Кулундинский район Алтайского края	м3/год	79,41	79,41	79,41
1.3.3	Михайловский район Алтайского края	м3/год	66,45	66,45	66,45

1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	-	-	-
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 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 4

**Муниципальное казенное предприятие «Коммунальщик»
Крутихинского района Алтайского края
(ОГРН 1212200029315, ИНН 2252004367)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	253,9	253,9	253,9
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	115,29	115,29	115,29
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	527,097	527,097	527,097
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	65	70	75
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 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 5

**Муниципальное унитарное предприятие «ЖКХ-Сервис»
Михайловского района Алтайского края
(ОГРН 1222200000230, ИНН 2258005511)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				

1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	223,5	223,5	223,5
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1 949,70	1 949,70	1 949,70
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2 029,94	2 029,94	2 029,94
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	65	70	75
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии	%	100	100	100

	потребителями				
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 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 6

**Муниципальное казенное предприятие Хабаровского района
«Коммунальщик»
(ОГРН 1212200024629, ИНН 2286004439)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	224,1	224,1	224,1
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	7716,245	7716,245	7716,245
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	3212,531	3212,531	3212,531
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	40	45	50
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 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 7

**Муниципальное унитарное предприятие «Третьяковский коммунальщик»
Третьяковского района Алтайского края
(ОГРН 1212200006919, ИНН 2280004993)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./Гкал	203,2	203,2	203,2
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	8 427,10	8 427,10	8 427,10
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	7 213,00	7 213,00	7 213,00
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	65	70	75
3.3.	природного газа	%	-	-	-
3.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100
5.	Оснащенность приборами учета на	%	100	100	100

	границах балансового разграничения тепловых сетей				
6.	Доля энергетических объектов, прошедших процедуру энергетического обследования (энерго аудита), в общем объеме энергетических объектов	%	100	100	100
7.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии потребителями	%	100	100	100
8.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 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 8

**Муниципальное унитарное предприятие «ШЕЛТВ»
Шелаболихинского района Алтайского края
(ОГРН 1212200018030, ИНН 2290000839)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	231,7	231,7	231,7
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	3 902,78	3 902,78	3 902,78
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	2 012,342	2 012,342	2 012,342
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	50	55	60
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 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 9

**Муниципальное казенное предприятие «Теплоцентрль»
Немецкого национального района Алтайского края
(ОГРН 1222200010581, ИНН 2259007720)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	249,4	249,4	249,4
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	18 175,676	18 175,676	18 175,676
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	11 252,583	11 252,583	11 252,583
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	65	70	75
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 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 10

**Муниципальное унитарное предприятие «Ребрихинский родник»
Ребрихинского района Алтайского края
(ОГРН 1212200015257, ИНН 2266006011)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	255,60	255,60	255,60
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	730,392	730,392	730,392
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	697,018	697,018	697,018

1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	45	50	55
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 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 11

**Муниципальное унитарное предприятие «ЖК Сервис»
Красногорского района Алтайского края
(ОГРН 1212200021703, ИНН 2250004957)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	233,2	233,2	233,2
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1093,88	1093,88	1093,88
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	724,81	724,81	724,81
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	70	75	80
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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 75	не менее 75
9.	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	т/Ткал в год	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов	не выше предельно допустимых выбросов

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

Таблица 12

**Муниципальное унитарное предприятие «Тепловоднаб»
Табунского района Алтайского края
(ОГРН 1222200012980, ИНН 2276006564)**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
1.	Показатели энергетической эффективности				
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, в том числе:				

1.1.1	каменный уголь	кг у.т./ Гкал	242,7	242,7	242,7
1.1.2	Биотопливо (лузга подсолнечника)	кг у.т./ Гкал	213,1	213,1	213,1
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	2051,371	2051,371	2051,371
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1142,301	1142,301	1142,301
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
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	%	65	70	75
3.3.	природного газа	%	-	-	-
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	%	100	100	100

	общем объеме электрической энергии потребителями				
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»

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения, подлежащих включению в программу для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения на территории Алтайского края, на 2023-2025 годы

№ 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	2023-2025
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива	2023-2025
4.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	2023-2025
5.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности.	2023-2025
6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета тепловой энергии	2023-2025
7.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	2023-2025
8.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	2023-2025
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	2023-2025
10.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	2023-2025
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	2023-2025

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

№ п/п	Наименование объекта	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал в год; тонн в год)		
		2023 год	2024 год	2025 год
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 28 декабря 2022 года № 582

Таблица 1
Руководитель организации
(должность)
«__»__20__ г.

СВОДНАЯ ФОРМА МОНИТОРИНГА РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ЭФФЕКТИВНОСТИ

(наименование организации)
за 20__ г.

Наименование программы								
Почтовый адрес								
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)								
Даты начала и окончания действия программы								
Период		Затраты, млн руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)			
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности		При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды	
					Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы	Суммарные затраты ТЭР	Экономия ТЭР в результате реализации программы

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

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый 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.

