



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

Р Е Ш Е Н И Е

от 29 марта 2023 года

№ 40

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 2024-2027 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», постановлениями 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», от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а так же определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340», приказом 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 2024-2027 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.

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 отчеты 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 или в электронном виде.

5. Настоящее решение вступает в силу со дня опубликования на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и действует по 31.12.2027.

Заместитель начальника управления



Е. Б. Шестаков

	строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	100	100	100	100
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	90	95	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

Таблица 2

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности					
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии		222,0	222,0	222,0	222,0
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	840,3	840,3	840,3	840,3
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	220,0	220,0	220,0	220,0
1.4.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

	характеристике тепловой сети					
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	мЗ/м	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.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	100	100	100	100
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	90	95	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

Таблица 3

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 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	222,4	222,4	222,4	222,4
1.2.	Технологические потери	Гкал/	1194,7	1194,7	1194,7	1194,7

	при передаче тепловой энергии, теплоносителя	год				
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	986,8	986,8	986,8	986,8
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	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	90	95	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

Таблица 4

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности					
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	242,1	242,1	242,1	242,1
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	2138,1	2138,1	2138,1	2138,1
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	-	-	-	-
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	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80

	светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств					
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

Таблица 5

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности					
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					
1.1.1	каменный уголь	кг у.т./Гкал	246,9	246,9	246,9	246,9
1.1.2	дрова	кг у.т./Гкал	250,5	250,5	250,5	250,5
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/год	4816,9	4816,9	4816,9	4816,9
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	3156,96	3156,96	3156,96	3156,96
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	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-	-

2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	90	95	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

Таблица 6

Муниципальное унитарное предприятие теплоснабжения «Гилёвское»

(ИНН 2256008027, ОГРН 1182225024475)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 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	226,8	226,8	226,8
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	399,5	399,5	399,5	399,5
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	214,1	214,1	214,1	214,1
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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
1.5.	Отношение величины технологических потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии к материальной характеристике тепловой	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год

	сети					
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	90	95	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

Таблица 7

Муниципальное унитарное предприятие теплоснабжения «Успенское»

(ИНН 2256008066, ОГРН 1192225015542)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 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	187,9	187,9	187,9	187,9
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1634,6	1634,6	1634,6	1634,6

1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1024,8	1024,8	1024,8	1024,8
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	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	100	100	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 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	227,8	227,8	227,8	227,8
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1436,5	1436,5	1436,5	1436,5
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	1805,4	1805,4	1805,4	1805,4
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	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100
2.3.	природного газа	%	-	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, отпущенной потребителям	%	90	95	100	100
6.	Доля использования	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80

	осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств					
7.	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	не выше предельно допустимых выбросов

Таблица 9

Муниципальное унитарное предприятие Чарышского района

«Чарышское тепло»

(ИНН 2288003303, ОГРН 1192225018248)

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели энергетической эффективности					
1.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./ Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2
1.2.	Технологические потери при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал/ год	1348,0	1348,0	1348,0	1348,0
1.3.	Технологические потери при передаче теплоносителя	м3/год	792,8	792,8	792,8	792,8
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	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	не выше фактического значения показателя за предыдущий отчетный год
2.	Оснащенность зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации и/или на ином законном основании, приборами учета					
2.1.	электрической энергии	%	100	100	100	100
2.2.	тепловой энергии	%	90	95	100	100

2.3.	природного газа	%	-	-	-	-
2.4.	холодной и горячей воды	%	100	100	100	100
3.	Оснащенность приборами учета источников тепловой энергии на коллекторах	%	100	100	100	100
4.	Оснащенность приборами учета на границах балансового разграничения тепловых сетей	%	100	100	100	100
5.	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии, опущенной потребителям	%	90	95	100	100
6.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%	не менее 80	не менее 80	не менее 80	не менее 80
7.	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	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 2024-2027 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	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
3.	Разработка и реализация плана мероприятий по снижению расхода твердого топлива	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
4.	Мероприятия по оптимизации режимов работы оборудования	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
5.	Установка приборов коммерческого учета тепловой и электрической энергии на границе балансовой принадлежности.	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
6.	Организация, проверка и контроль достоверности работы комплексов коммерческого учета тепловой энергии	Постоянно
7.	Установление систем мониторинга расхода топлива для всех видов транспорта организации	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
8.	Мероприятия по повышению коэффициента полезного действия котлов при производстве тепловой энергии	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
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	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
10.	Разработка и реализация плана мероприятий по уменьшению выбросов парниковых газов в атмосферу	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения
11.	Замена осветительных устройств, электрических ламп, используемых в целях переменного тока в целях освещения, на устройства и (или) лампы с повышенными показателями их энергетической эффективности	В соответствии со сроками утвержденной программы в области энергосбережения

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)			
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 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 29 марта 2023 года № 40

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.

