



Агентство по регулированию цен  
и тарифов Ульяновской области

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

26.12.2023 № Т9-17/333

**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ  
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

26 декабря 2023,

№ 333-Т

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

**Об установлении требований к программам в области  
энергосбережения и повышения энергетической эффективности  
организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку  
тепловой энергии, и поставку теплоносителя на территории  
Ульяновской области (за исключением ценовой зоны теплоснабжения),  
на 2024 – 2026 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 16.05.2014 № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчёта фактических значений показателей надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340», 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 отчётности о ходе их реализации», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области»,  
п р и к а з ы в а ю:

0001464

1. Установить целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности (показатели надёжности, энергетической эффективности объектов теплоснабжения) (далее - целевые показатели) и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы (далее - программа), приняв за базовый период год, предшествующий году начала реализации программы энергосбережения и энергетической эффективности, для:

- организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, указанных в приложении № 1 к настоящему приказу, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

- организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении № 2 к настоящему приказу, согласно приложению № 6 к настоящему приказу;

- организаций, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии, указанных в приложении № 3 к настоящему приказу, согласно приложению № 7 к настоящему приказу;

- организаций, осуществляющих поставку теплоносителя потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении № 4 к настоящему приказу, согласно приложению № 8 к настоящему приказу.

2. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программу на 2024-2026 годы, и сроки их проведения согласно приложению № 9 к настоящему приказу.

2.1. Установить максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя на 2024 год, согласно приложениям № 10-11 к настоящему приказу.

3. Организациям, указанным в приложениях № 1 - 4 к настоящему приказу, в программах определить значения целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, установленных приложениями № 5-8 к настоящему приказу, мероприятия, направленные на их достижение, согласно приложению № 9 к настоящему приказу, ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

3.1. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.1 приложений № 5-8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение значения количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя

в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей.

3.2. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.2 приложений № 5 и № 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение значения количества прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности.

3.3. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложений № 5 и № 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии.

3.4. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложений № 5 и № 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети.

3.5. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.3 приложений № 5 и № 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

3.6. Значение показателя технико-экономического состояния систем теплоснабжения, предусмотренного пунктом 3.1 приложений № 6-8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение фактически прослуженного времени к средненормативному сроку службы (к сумме прослуженного и предположительного срока службы).

3.7. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложения № 7 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети.

3.8. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложения № 7 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

3.9. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.1 приложения № 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

3.10. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.2 приложения № 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь теплоносителя.

3.11. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.4 приложений № 5 и № 6 к настоящему приказу, пунктом 2.3 приложений № 7 и № 8 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, как процентное соотношение использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств.

3.12. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 2.5. приложений № 5 и № 6 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, общий объём выбросов парниковых газов при производстве единиц товара (услуг).

3.13. В дополнение к перечню целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно обеспечиваться организациями, осуществляющими производство, поставку, передачу тепловой энергии, и поставку теплоносителя, могут включаться иные показатели в программу в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

3.14. Ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости определять в программах отдельно в отношении каждого мероприятия в следующем порядке:

1) ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определять как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате его выполнения и рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации как разницу ожидаемого значения показателя в году, предшествующему году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчётном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

2) ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определять как экономию расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, достигнутую в результате его осуществления, рассчитанную на каждый год реализации программ на протяжении всего срока их реализации, исходя из ожидаемого объёма снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчётном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида энергетического ресурса;

3) ожидаемый срок окупаемости мероприятия определять как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

4. В дополнение к перечню обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, указанные в приложениях № 1 - 4 к настоящему приказу, могут включать иные мероприятия в программу в случае получения положительного экономического эффекта от реализации указанных мероприятий.

5. Отделу регулирования теплоэнергетики и газоснабжения Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области актуализировать перечень организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя, указанных в приложениях № 1-4 к настоящему приказу, ежегодно до 1 апреля.

6. Организациям, осуществляющим производство, передачу и поставку тепловой энергии, и поставку теплоносителя привести программы в соответствие требованиям, установленным настоящим приказом, не позднее 3 -х месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

7. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.М.Курбатов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Перечень организаций, осуществляющих производство тепловой энергии  
в режиме комбинированной выработки**

№ п/п	Наименование организации
1.	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Перечень организаций, осуществляющих производство  
и поставку тепловой энергии потребителям, другим  
теплоснабжающим организациям**

№ п/п	Наименование организации
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ
2.	ООО «Аврора плюс»
3.	МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы»
4.	АО «Транснефть – Дружба» ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»
5.	ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»
6.	ГУЗ Детский противотуберкулезный санаторий «Белое Озеро»
7.	ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п. Дальнее Поле»
8.	МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис»
9.	МУП «Ремонтно-строительный участок» р.п. Карсун
10.	ОАО «Ульяновсккурорт»
11.	ООО «Комстройсервис»
12.	МБУ «Юг-Сервис»
13.	ООО «КИТ-Энергия»
14.	ООО «Управление Домами»
15.	АО «Ульяновский сахарный завод»
16.	ООО «Ресурс»
17.	МУП «Гортепло»
18.	ГУЗ «Областной противотуберкулезный санаторий имени врача Тамарова»
19.	Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
20.	ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде
21.	АО «Спектр-Авиа»
22.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
23.	ОГАУСО «Психоневрологический интернат «Союз»
24.	МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район»

25.	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»
26.	АО «ДААЗ»

---



ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Перечень организаций, осуществляющих услуги по передаче  
тепловой энергии**

№ п/п	Наименование организации
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ
2.	МУП «Гортепло»
3.	МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы»
4.	АО «Транснефть - Дружба» ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»
5.	ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»
6.	ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро»
7.	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»
8.	ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п. Дальнее Поле»
9.	МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис»
10.	МУП «Ремонтно-строительный участок» р.п. Карсун
11.	ОАО «Ульяновсккурорт»
12.	ООО «Комстройсервис»
13.	МБУ «Юг-Сервис»
14.	ООО «КИТ-Энергия»
15.	ООО «Управление Домами»
16.	АО «Ульяновский сахарный завод»
17.	ООО «Ресурс»
18.	АО «ДААЗ»
19.	ГУЗ «Областной противотуберкулезный санаторий имени врача Тамарова»
20.	Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»
21.	ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде
22.	Филиал ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар
23.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
24.	ОГАУСО «Психоневрологический интернат «Союз»

25.	МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район»
26.	ООО «Аврора плюс»

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Перечень организаций, осуществляющих поставку теплоносителя  
потребителям, другим теплоснабжающим организациям**

№ п/п	Наименование организации
1.	МУП «Гортепло»
2.	МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы»
3.	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»
4.	ООО «Ресурс»
5.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы организаций, осуществляющих производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки, указанных в приложении № 1 к настоящему приказу**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Показатели надёжности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/час)						

2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал						
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
2.5	Объем выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн						

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

\*\* Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333 *И*

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы организаций, осуществляющих производство и поставку тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении № 2 к настоящему приказу**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Показатели надёжности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
1.2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час	ед./Гкал/час						

2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
2.1	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал						
2.2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>						
2.3	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%				**		
2.5	Объём выбросов парниковых газов при производстве единицы товара (услуги)	тонн						
3.	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других, недоступных для осмотра сооружений	%						

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

\*\* Не менее 75 % общего объёма используемых осветительных устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-А

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы организаций, осуществляющих услуги по передаче тепловой энергии, указанных в приложении № 3 к настоящему приказу**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Показатели надёжности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
2.1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>						



2.2	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал						
2.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств	%				**		
3.	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%						

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

\*\* Не менее 75 % общего объёма используемых осветительных устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы организаций, осуществляющих поставку теплоносителя потребителям, другим теплоснабжающим организациям, указанных в приложении № 4 к настоящему приказу**

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам		
						2024 г.	2025 г.	2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Показатели надёжности объектов теплоснабжения							
1.1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км						
2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения							
2.1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	тонн/м <sup>2</sup>						

2.2	Величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям	тонн/год						
2.3	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
3.	Показатели технико-экономического состояния систем теплоснабжения							
3.1	Износ трубопроводов и других недоступных для осмотра сооружений	%						

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

\*\* Не менее 75 % общего объема используемых осветительных устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, подлежащих включению в программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы организаций, осуществляющих производство, поставку, передачу тепловой энергии потребителям, другим теплоснабжающим организациям, и сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1.	Проведение технического обследования объектов теплоснабжения	2024-2026 гг.
2.	Мероприятия по реконструкции (модернизации) оборудования, используемого для выработки и (или) передачи тепловой энергии, внедрению инновационных, энергосберегающих решений и технологий	В соответствии со сроками: - инвестиционной программы, - планов мероприятий по снижению производственных издержек.
3.	Мероприятия, направленные на снижение расхода энергоресурсов в зданиях, строениях, сооружениях, эксплуатируемых регулируемой организацией в процессе производства и передачи тепловой энергии	
4.	Мероприятия по сокращению объёмов электрической энергии, используемой при производстве и (или) передаче тепловой энергии	
5.	Мероприятия по сокращению потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии	

6.	Обеспечение обязательного учёта используемых энергетических ресурсов с применением приборов учёта	2024 - 2026 гг.
7.	Мероприятия по обеспечению применения осветительных устройств с использованием светодиодов	2024-2026 гг.
8.	Мероприятия по обеспечению сокращения объёма выбросов парниковых газов	2024-2026 гг.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих производство, передачу и поставку тепловой энергии, на 2024 год**

№ п/п	Наименование организации	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал <*>	Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал <*>
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ РОССИИ	-	уголь -190,00, мазут - 179,09
2.	МУП «Гортепло»	1473,55	186,31
3.	ООО «Аврора плюс»	-	газ – 186,31, пеллеты -136,80
4.	МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы»	12687,00	-
5.	АО «Транснефть – Дружба» ЛПДС «Клин» филиала АО «Транснефть-Дружба» «ПРУ»	0,00	139,17
6.	ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»	0,00	154,00
7.	ГУЗ Детский противотуберкулёзный санаторий «Белое Озеро»	101,00	166,50
8.	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»	93130,00	175,85
9.	ОГАУСО «Психоневрологический интернат в п. Дальнее Поле»	0,00	183,15
10.	МУП МО «Барышское городское поселение» «БарышЭнергоСервис»	5 185,10	169,16

11.	МУП «Ремонтно-строительный участок» р.п. Карсун	0,00	146,52
12.	ОАО «Ульяновсккурорт»	2110,00	163,20
13.	ООО «Комстройсервис»	0,00	165,72
14.	МБУ «Юг-Сервис»	13,50	162,00
15.	ООО «КИТ-Энергия»	8967,40	161,90
16.	ООО «Управление Домами»	0,00	157,30
17.	АО «Ульяновский сахарный завод»	216,00	162,00
18.	ООО «Ресурс»	17 020,00	169,80
19.	АО «ДААЗ»	5566,00	-
20.	ГУЗ «Областной противотуберкулезный санаторий имени врача Тамарова»	0,00	141,84
21.	Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»	977,36	186,00
22.	ОГАУСО ДИ в г. Димитровграде	0,00	157,30
23.	АО «Спектр-Авиа»	0,00	155,28
24.	Филиал ПАО «Авиационный комплекс им. С.В. Ильюшина» - Авиастар	0,00	-
25.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	7548,10	156,74
26.	ОГАУСО «Психоневрологический интернат «Союз»	0,00	152,30
27.	МУ Хозяйственно-эксплуатационная контора администрации муниципального образования «Новомалыклинский район»	0,00	156,30

<\*> для организаций, применяющих метод экономически обоснованных расходов или организаций, для которых 2024 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, применяется при условии неизменной схемы теплоснабжения и характеристик оборудования на 2024 год по сравнению с 2023 годом

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11

к приказу Агентства  
по регулированию цен и тарифов  
Ульяновской области  
от 26 декабря 2023 г. № 333-П

**Максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих поставку теплоносителя, на 2024 год**

№ п/п	Наименование организации	Величина технологических потерь теплоносителя при передаче теплоносителя по тепловым сетям, тонн/год <*>
1.	МУП «Гортепло»	3,15
2.	МУП «Димитровградские коммунальные ресурсы»	26,39
3.	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»	182,24
4.	ООО «Ресурс»	53,17
5.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	28,03

<\*> для организаций, применяющих метод экономически обоснованных расходов или организаций, для которых 2024 год является первым годом долгосрочного периода регулирования, применяется при условии неизменной схемы теплоснабжения и характеристик оборудования на 2024 год по сравнению с 2023 годом