

Агентство по регулированию цен
и тарифов Ульяновской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

26.12.2023 № 330-П

АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

26 декабря 2023 г.

№ 330-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, 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», 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», Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр «Об утверждении перечня показателей надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей», 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:

1. Установить целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности (показатели надёжности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения) и показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024-2026 годы (далее - целевые показатели, программа), приняв за базовый

0001461

период год, предшествующий году начала реализации программы, для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, указанных в приложении № 1 к настоящему приказу, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Организациям, осуществляющим холодное водоснабжение, указанным в приложении № 1 к настоящему приказу, в программах определить значения целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем водоснабжения, установленных приложением № 2 к настоящему приказу, мероприятия, направленные на их достижение, согласно приложению № 3 к настоящему приказу, ожидаемый экономический, технологический эффект от реализации мероприятий и ожидаемые сроки их окупаемости.

2.3. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.1.1 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение количества проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, к общему количеству проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.

2.4. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.1.2 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации как отношение количества проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, к общему количеству проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды.

2.5. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.2.1 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение количества аварий на централизованной системе водоснабжения к протяжённости водопроводной сети.

2.6. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.3.1 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение объёма потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке к общему объёму воды, поданной в водопроводную сеть.

2.7. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.3.2 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, в каждом году реализации программы к общему объёму питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка.

2.8. Значение целевого показателя, предусмотренного пунктом 1.3.3 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как отношение расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе

транспортировки питьевой воды, в каждом году реализации программы к общему объёму транспортируемой воды.

2.9. Значение показателя технико-экономического состояния систем водоснабжения, предусмотренного пунктом 2.1 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как процентное соотношение прослуженного времени к сумме прослуженного и предположительного (остаточного) срока службы трубопроводов и других, недоступных для осмотра сооружений, в каждом году реализации программы.

2.10. Значение показателя технико-экономического состояния систем водоснабжения, предусмотренного пунктом 2.2 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы по типам инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам на протяжении всего срока её реализации, как процентное соотношение прослуженного времени к сумме прослуженного и предположительного (остаточного) срока службы оборудования в каждом году реализации программы.

Оценка степени физического износа оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения осуществляется по пяти основным группам:

1) оборудование новое или почти новое, нарушений в работе не выявляется, к состоянию и внешнему виду нареканий нет, в интервале от «0%» до «15%»;

2) оборудование в работе, находится не в аварийном состоянии, но периодически возникают технические неполадки, которые устраняются в межремонтные интервалы, в интервале от «16%» до «40%»;

3) оборудование в работе, находится не в аварийном состоянии, но периодически возникают технические неполадки (чаще, чем указанные заводом изготовителем межремонтные интервалы), в интервале от «41%» до «60%»;

4) оборудование в работе, но по выявленным показателям находится в предаварийном или аварийном состоянии, эксплуатация оборудования нежелательна или опасна, в интервале от «61%» до «80%»;

5) оборудование не работает по причине невозможности эксплуатации вследствие явных нарушений конструкций или элементов, в интервале от «81%» до «100%».

2.11. Значение показателя технико-экономического состояния систем водоснабжения, предусмотренного пунктом 2.3 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы на протяжении всего срока её реализации, как процентное соотношение разности общей протяженности сетей, находящихся в эксплуатации и протяженности ветхих сетей, находящихся в эксплуатации, к общей протяженности сетей, находящихся в эксплуатации.

2.12. Значение показателя, предусмотренного пунктом 2.4 приложения № 2 к настоящему приказу, рассчитывать на каждый год реализации программы, как

процентное соотношение использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объёме используемых осветительных устройств.

2.13. В дополнение к перечню целевых показателей и показателей технико-экономического состояния систем водоснабжения, достижение которых должно обеспечиваться организациями, осуществляющими холодное водоснабжение, могут включаться иные показатели в программу в случае получения положительного эффекта экономии топливно-энергетических ресурсов.

2.14. 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, предшествующем 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.

3. Утвердить перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, подлежащих включению в программу, и сроки их проведения согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

3.1. Установить максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности объектов водоснабжения, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, на 2024 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

4. В дополнение к перечню обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации, осуществляющие холодное водоснабжение, могут включать иные мероприятия

в программу в случае получения положительного экономического эффекта от реализации указанных мероприятий.

5. Отделу регулирования жилищно-коммунального комплекса Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области актуализировать перечень организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, указанных в приложении № 1 к настоящему приказу, ежегодно до 1 апреля.

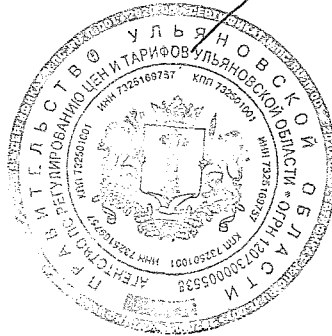
6. Организациям, осуществляющим холодное водоснабжение привести программу в соответствие требованиям, установленным настоящим приказом, не позднее 3 -х месяцев со дня вступления в силу настоящего приказа.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Руководитель



С.М.Курбатов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 26 декабря 2023 г. № 330-Т

Перечень организаций, осуществляющих холодное водоснабжение

№ п/п	Наименование муниципального образования	Наименование организации
1.	Базарносызганский район	ОГАУСО «ПНИ в п. Дальнее Поле»
2.	Барышский район	ООО «Водолей»
3.	Барышский район	ООО «Коммунальная служба района»
4.	Барышский район	ООО «Поселение»
5.	Барышский район	СПК «Искра»
6.	Вешкаймский район	МКП «Комхоз» Муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области
7.	Вешкаймский район	МУП «Вешкаймское водоснабжение» МО «Вешкаймский район» Ульяновской области
8.	город Димитровград	АО «ГНЦ НИИАР»
9.	город Димитровград	АО «ДААЗ»
10.	город Димитровград	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»
11.	город Димитровград	ООО «Ульяновскоблводоканал»
12.	город Инза	ООО «Сфера»
13.	город Новоульяновск	АО «Ульяновскцемент»
14.	город Ульяновск	Филиал ПАО «Авиационный комплекс им.С.В.Ильюшина»-Авиастар»
15.	город Ульяновск	АО «Тепличное»
16.	город Ульяновск	ООО «Недрозапас»
17.	город Ульяновск	ООО «УАЗ»
18.	город Ульяновск	УМУП «Ульяновскводоканал»
19.	город Ульяновск	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»
20.	город Ульяновск	Филиал «Ульяновская дамба» ФГБУ «Центррегионводхоз»
21.	город Ульяновск	Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное

		подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ПАО «РЖД». Ульяновский территориальный участок.
22.	город Ульяновск	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ
23.	Инзенский район	ГУЗ «Областной противотуберкулёзный санаторий имени врача А.А. Тамарова»
24.	Инзенский район	МУП «ЖКХ» Валгусское сельское поселение
25.	Инзенский район	МУП «ЖКХ» Коржевское сельское поселение
26.	Инзенский район	МУП «Исток»
27.	Инзенский район	МУП «Нива»
28.	Инзенский район	МУП «Центр»
29.	Инзенский район	МУП «ЖКХ» МО Готовское городское поселение
30.	Инзенский район	ОАО «РЖД» Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению- структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению -филиала ОАО «РЖД»
31.	Карсунский район	МУП «Живая вода» Вальдиватское сельское поселение Карсунского района Ульяновской области
32.	Карсунский район	МУП «Исток»
33.	Карсунский район	МУП «Родник»
34.	Майнский район	МУП «ЖКХ Выровское»
35.	Майнский район	МУП ЖКХ «Анненковское»
36.	Майнский район	МУП ЖКХ «Гимовское»
37.	Майнский район	МУП ЖКХ «Старомаклаушинское»
38.	Майнский район	МУП «АКВА»
39.	Мелекесский район	ООО «УК ЖКК «Мулловка»
40.	Мелекесский район	МП «Старт»
41.	Мелекесский район	ОГАУСО «Психоневрологический интернат «Союз» в с.Бригадировка»
42.	Мелекесский район	ООО «Родник»
43.	Николаевский район	АО «Симбирские курорты»
44.	Николаевский район	ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть - Дружба»
45.	Николаевский район	ЛПДС «Клин» филиал АО «Транснефть- Дружба» «ПРУ»
46.	Новомалыклинский район	МАУ «Управление муниципальным хозяйством»
47.	Новомалыклинский район	ООО «Коммунальное хозяйство с. Новая Малыкла»

48.	Новомалыклинский район	МУ ХЭК Администрации Новомалыклинского района
49.	Новомалыклинский район	СХПК «Восток»
50.	Новоспасский район	ООО «Комстройсервис»
51.	Новоспасский район	ООО «Силикат+»
52.	Павловский район	Шаховское МУП «Долина» Павловского района Ульяновской области
53.	Павловский район	Октябрьское МУП «Услуги» Павловского района Ульяновской области
54.	Радищевский район	ОГКП «Ульяновский областной водоканал»
55.	Старомайнский район	ИП Чуваев П.К.
56.	Старомайнский район	ООО «Водстрой»
57.	Сурский район	МУП «Родник» МО Астрадамовское сельское поселение
58.	Ульяновский район	ООО «Исток»
59.	Ульяновский район	ООО «Ростоки»
60.	Ульяновский район	ООО «Тимирязевское»
61.	Ульяновский район	ООО «Симбирск-СТелС»
62.	Цильнинский район	МКП «Цильна»
63.	Цильнинский район	МКП «Комбытсервис»
64.	Чердаклинский район	МУП «ЖКХ с. Крестово-Городище»
65.	Чердаклинский район	МУП «Чердакльэнерго»
66.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ «Белоярское»
67.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ «Калмаюрское сельское поселение»
68.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ «Красноярское»
69.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ МО «Октябрьское городское поселение» («Быт-Сервис»)
70.	Чердаклинский район	МУП «Чердакльводоканал»
71.	Чердаклинский район	СПК (колхоз) «Белоярский»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 26 декабря 2023 г. № 330-П

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности и показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения, достижение которых должно быть обеспечено в ходе реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2024 - 2026 годы для организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, 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	Целевые показатели							
1.1	Показатели качества питьевой воды							
1.1.1	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды							
1.1.2	доля проб питьевой воды в распределительной							

	водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды							
1.2	Показатели надёжности и бесперебойности водоснабжения							
1.2.1	аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед./км						
1.3	Показатели энергетической эффективности							
1.3.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть	%						
1.3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объёма воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м						
1.3.3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объёма транспортируемой воды	кВт*ч/ куб. м						
2	Показатели технико-экономического состояния систем водоснабжения							
2.1	Износ трубопроводов и других, недоступных для осмотра сооружений	%						
2.2	Износ оборудования объектов централизованных систем холодного водоснабжения	%						
2.2.1	оборудование системы очистки воды	%						
2.2.2	оборудование системы транспортировки воды	%						
2.3	Техническое состояние водопроводных сетей	%						

2.4	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%				**		
-----	---	---	--	--	--	----	--	--

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 26 декабря 2023 г. № 330-П

**Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности организаций,
осуществляющих холодное водоснабжение, подлежащих включению
в программу в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности на 2024 - 2026 годы, и сроки их проведения**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок проведения
1.	Проведение технического обследования централизованных систем холодного водоснабжения	Один раз в течение долгосрочного периода регулирования, но не реже одного раза в пять лет
2.	Разработка и реализация плана мероприятий по оптимизации энергопотребления организации, осуществляющей холодное водоснабжение	2024 - 2026 гг.
3.	Разработка и реализация программы сокращения потерь воды при подаче в систему водоснабжения	2024 - 2026 гг.
4.	Обеспечение обязательного учёта используемых энергетических ресурсов с применением приборов учёта	2024 - 2026 гг.
5.	Использование осветительных устройств с использованием светодиодов	2024 - 2026 гг.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Агентства
по регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 26 декабря 2023 г. № 330-А

Максимальные предельные значения целевых показателей энергосбережения и энергетической эффективности, достижение которых осуществляется при реализации программ в области энергосбережения и энергетической эффективности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение на 2024 год

№ п/п	Наименование муниципального образования	Наименование организации	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, % <*>	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт*ч/куб. м
1.	Базарносызганский район	ОГАУСО «ПНИ в п. Дальнее Поле»	2,47	0,55
2.	Барышский район	ООО «Водолей»	4,77	1,49
3.	Барышский район	ООО «Коммунальная служба района»	7,00	1,13
4.	Барышский район	ООО «Поселение»	8,63	1,06
5.	Барышский район	СПК «Искра»	21,80	1,05

6.	Вешкаймский район	МКП «Комхоз» Муниципального образования Чуфаровское городское поселение Вешкаймского района Ульяновской области	13,04	1,84
7.	Вешкаймский район	МУП «Вешкаймское водоснабжение» МО «Вешкаймский район» Ульяновской области	20,00	2,666
8.	город Димитровград	АО «ГНЦ НИИАР»	3,45	0,76
9.	город Димитровград	АО «ДААЗ»		
		техническая вода	6,50	1,276
		питьевая вода	-	-
10.	город Димитровград	ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»	23,6	1,33
11.	город Димитровград	ООО «Ульяновскоблводоканал»:		
		на территории Первомайского и Центрального районов	23,98	0,56
		на территории Западного района	28,40	1,054
12.	город Инза	ООО «Сфера»	8,69	1,86
13.	город Новоульяновск	АО «Ульяновскцемент»	-	1,086
14.	город Ульяновск	Филиал ПАО «Авиационный комплекс им.С.В.Ильюшина»-Авиастар		
		транспортировка воды («Авиастар-СП»)	-	0,00
		холодное водоснабжение (аэропорт «Ульяновск-Восточный»)	3,33	2,235
15.	город Ульяновск	АО «Тепличное»	0,00	0,065
16.	город Ульяновск	ООО «Недрозапас»	3,55	0,812
17.	город Ульяновск	ООО «УАЗ»	-	0,22
18.	город Ульяновск	УМУП «Ульяновскводоканал»		
		питьевая вода	29,16	0,88
		техническая вода	28,49	0,58

19.	город Ульяновск	Филиал «Ульяновский» ПАО «Т Плюс»	-	-
20.	город Ульяновск	Филиал «Ульяновская дамба» ФГБУ «Центррегионводхоз»	-	0,24
21.	город Ульяновск	Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению филиала ПАО «РЖД». Ульяновский территориальный участок		
22.	город Ульяновск	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МИНОБОРОНЫ		
		питьевая вода Тереньгульский район	3,24	1,3209
		питьевая вода Базарносызганский район	19,01	1,4468
23.	Инзенский район	ГУЗ «Областной противотуберкулёзный санаторий имени врача А.А. Тамарова»	0,00	0,73
24.	Инзенский район	МУП «ЖКХ» Валгусское сельское	7,69	2,67
25.	Инзенский район	МУП «ЖКХ» Коржевское сельское	-	1,79
26.	Инзенский район	МУП «Исток»	-	2,76
27.	Инзенский район	МУП «Нива»	-	1,89
28.	Инзенский район	МУП «Центр»	-	2,06
29.	Инзенский район	ОАО «РЖД» Пензенский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению- структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению -филиала ОАО «РЖД»	9,69	0,94
30.	Инзенский район	МУП «ЖКХ» МО Глотовское городское	6,38	1,61
31.	Карсунский район	МУП «Живая вода» Вальдиватское сельское поселение Карсунского района Ульяновской области	-	1,88
32.	Карсунский район	МУП «Исток»	30,85	1,6
33.	Карсунский район	МУП «Родник»	-	2,78

34.	Майнский район	МУП «ЖКХ Выровское»	5,70	1,31
35.	Майнский район	МУП ЖКХ «Анненковское»	12,50	1,75
36.	Майнский район	МУП ЖКХ «Гимовское»	2,50	1,75
37.	Майнский район	МУП ЖКХ «Старомаклаушинское»	1,51	2,33
38.	Майнский район	МУП «АКВА»	-	0,90
39.	Мелекесский район	ООО «УК ЖКК «Мулловка»	25,00	0,88
40.	Мелекесский район	МП «Старт»	22,20	2,262
41.	Мелекесский район	ОГАУСО «Психоневрологический интернат «Союз» в с. Бригадировка»	0,00	0,55
42.	Мелекесский район	ООО «Родник»	3,00	1,19
43.	Николаевский район	АО «Симбирские курорты»	-	2,07
44.	Николаевский район	ЛПДС «Никулино» АО «Транснефть -	-	2,68
45.	Николаевский район	ЛПДС «Клин» филиал АО «Транснефть-	-	0,64
46.	Новомалыклинский район	МАУ «Управление муниципальным хозяйством»	12,0	1,82
47.	Новомалыклинский район	ООО «Коммунальное хозяйство с. Новая Малыкла»	-	1,08
48.	Новомалыклинский район	МУ ХЭК Администрации Новомалыклинского района	-	1,21
49.	Новомалыклинский район	СХПК «Восток»	-	1,1
50.	Новоспасский район	ООО «Комстройсервис»	15,72	1,14
51.	Новоспасский район	ООО «Силикат+»	0,00	0,62
52.	Павловский район	Шаховское МУП «Долина» Павловского района Ульяновской области	7,79	1,95
53.	Павловский район	Октябрьское МУП «Услуги» Павловского района Ульяновской области	13,83	2,78
54.	Радищевский район	ОГКП «Ульяновский областной водоканал»	22,13	1,53
55.	Старомайнский район	ИП Чуваев П.К.	-	2,17
56.	Старомайнский район	ООО «Водстрой»	-	1,39

57.	Сурский район	МУП «Родник» МО Астрадамовское сельское поселение	-	1,83
58.	Ульяновский район	ООО «Исток»	12,82	1,87
59.	Ульяновский район	ООО «Ростоки»	20,00	1,23
60.	Ульяновский район	ООО «Тимирязевское»	10,72	1,15
61.	Ульяновский район	ООО «Симбирск-СТеЛС»	-	0,20
62.	Цильнинский район	МКП «Цильна»	-	1,16
63.	Цильнинский район	МКП «Комбытсервис»	25,71	1,20
64.	Чердаклинский район	МУП «ЖКХ с. Крестово-Городище»	6,67	1,87
65.	Чердаклинский район	МУП «Чердакльэнерго»	-	1,35
66.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ «Белоярское»	5,25	1,75
67.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ «Калмаюрское сельское	-	2,35
68.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ «Красноярское»	-	2,09
69.	Чердаклинский район	МУП ЖКХ МО «Октябрьское городское поселение» («Быт-Сервис»)	-	1,13
70.	Чердаклинский район	МУП «Чердакльводоканал»	-	1,25
71.	Чердаклинский район	СПК (колхоз) «Белоярский»	-	1,53

<*> для организаций, применяющих метод экономически обоснованных расходов или организаций, для которых 2024 год является первым годом долгосрочного периода регулирования.