



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28 марта 2024 г.

г.Ставрополь

№ 15/3

О внесении изменений в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами

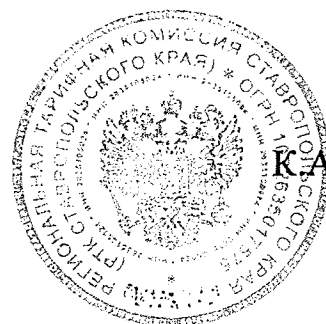
В соответствии с Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденным постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 марта 2024 г. № 15/3

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами

1. В пункте 2 приложения 4 постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 21 марта 2019 г. № 13/2 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения, водоотведения и обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Ставропольского края» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 06 июня 2019 г. № 36/1, от 30 марта 2020 г. № 19/4, от 30 марта 2021 г. № 20/4, от 31 марта 2022 г. № 27/5 и от 30 марта 2023 г. № 19/4):

1.1. В подпункте 2.1:

1.1.1. Пункты 1 – 3 таблицы к подпункту 2.1.1 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,668	1,661	1,658	1,654	1,651
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	50,45	50,45	50,45	50,45	50,45

».

1.1.2. Пункты 1 – 3 таблицы к подпункту 2.1.2 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических	5,2	5,2	5,2
--	-----	-----	-----

нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км

2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,917	0,822	0,822
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	42,35	51,71	51,71

».

1.1.3. В подпункте 2.1.3:

1.1.3.1. Слова «присоединенных к централизованным системам технического водоснабжения Изобильненского городского округа и Новоалександровского городского округа» заменить словами «присоединенных к централизованной системе технического водоснабжения Изобильненского муниципального округа».

1.1.3.2. Пункты 1 – 3 таблицы изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	1,00	1,00	1,00
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,543	0,145	0,145
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	5,74	7,78	7,78

».

1.1.4. Пункты 1 – 3 таблицы к подпункту 2.1.4 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,6	0	0
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,004	0,002	0,002
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	2,62	1,72	1,72

».

1.1.5. Пункты 1 – 3 таблицы к подпункту 2.1.5 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,25	0,30	0,30	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	2,634	1,364	1,364	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	10,33	16,43	16,43	».

1.1.6. Пункты 1 – 3 таблицы к подпункту 2.1.6 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,816	0,800	0,800	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,859	1,131	1,131	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	15,39	38,39	38,39	».

1.2.В подпункте 2.3:

1.2.1. Пункты 1 и 2 таблицы к подпункту 2.3.1 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842

1.2.2. В подпункте 2.3.2:

1.2.2.1. Слова «Для потребителей Карачаево-Черкесской Республики» заменить словами «Для потребителей, осуществляющих деятельность в сфере водоотведения».

1.2.2.2. Пункт 2 таблицы изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,303	0,281	0,281	».
--	-------	-------	-------	----

1.2.3. Пункт 2 таблицы к подпункту 2.3.3 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,840	1,692	1,692	».
--	-------	-------	-------	----

2. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 марта 2021 г. № 20/5 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на территории Ставропольского края» (с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 11 июня 2021 г. № 37/2, от 30 июня 2021 г. № 41, от 18 августа 2021 г. № 49, от 13 декабря 2021 г. № 72/1, от 31 марта 2022 г. № 27/5, от 28 ноября 2022 г. № 85/3, от 20 декабря 2022 г. № 90/2, от 30 марта 2023 г. № 19/4, от 28 июля 2023 г. № 47/1 и от 21 сентября 2023 г. № 57/2):

2.1. В пункте 1 слова «приложениям 1 – 3, 6, 11, 13 – 17, 19 – 22, 24 – 26, 31, 32, 34, 38 – 55 и 57 – 59» заменить словами «приложениям 1, 2, 6, 11, 13 – 17, 19 – 22, 24 – 26, 31, 32, 34, 38 – 46, 48 – 55 и 57 – 59».

2.2. В приложении 1:

2.2.1. Пункты 1 – 3 таблицы к подпункту 2.1 пункта 2 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,897	0,944	0,896	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,745	0,745	0,790	

3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	5,98	5,98	6,13	».
---	------	------	------	----

2.2.2. В подпункте 2.2 пункта 2:

2.2.2.1. В наименовании таблицы слова «2021 г., 2022 г. и 2023 г.» заменить словами « 2022 г., 2023 г. и 2024 г.».

2.2.2.2. Пункт 2 таблицы изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,289	0,289	0,290	».
--	-------	-------	-------	----

2.2.3. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 4 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	19,76	19,76	18,496	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,136	0,136	0,135	».

2.3. В приложении 2:

2.3.1. В пункте 2:

2.3.1.1. Пункты 2 и 3 таблицы к подпункту 2.1 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,489	0,488	0,477	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	0,83	0,83	1,10	».

2.3.1.2. Пункты 2 и 3 таблицы к подпункту 2.2 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,289	0,289	0,300	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	2,79	2,79	3,10	».

2.3.2. В пункте 4:

2.3.2.1. Пункт 2 таблицы к подпункту 4.1 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	1,009	1,009	1,010	».
---	-------	-------	-------	----

2.3.2.2. Пункт 2 таблицы к подпункту 4.2 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	1,449	1,449	1,450	».
---	-------	-------	-------	----

2.3.2.3. Пункт 2 таблицы к подпункту 4.3 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,179	0,179	0,151	».
---	-------	-------	-------	----

2.3.2.4. Пункт 2 таблицы к подпункту 4.4 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	1,969	1,969	2,099	».
---	-------	-------	-------	----

2.4. В приложении 6:

2.4.1. В пункте 2:

2.4.1.1. В подпункте 2.1:

1) слова «потребители Советского городского округа» заменить словами «потребители Советского муниципального округа».

2) пункты 1 – 3 таблицы изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,551	0,551	0,542	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,627	1,626	1,88	

3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	14,50	14,50	43,59	».
---	-------	-------	-------	----

2.4.1.2. Подпункт 2.3 признать утратившим силу.

2.4.1.3. В подпункте 2.5 слова «поселка Селивановка» заменить словами «поселка Селивановки».

2.4.1.4. В подпункте 2.6 слова «Для потребителей, присоединенных к централизованным системам водоснабжения села Солдато-Александровского, хуторов Петровский, Андреевский и поселка Железнодорожный» заменить словами «Для потребителей, присоединенных к централизованным системам водоснабжения села Солдато-Александровского, хуторов Петровский и Андреевский, поселков Железнодорожного и Михайловки».

2.4.2. В пункте 4:

2.4.2.1. Пункт 2 таблицы к подпункту 4.1 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	1,079	1,079	1,090	».
---	-------	-------	-------	----

2.4.2.2. Пункт 2 таблицы к подпункту 4.3 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,550	0,550	0,579	».
---	-------	-------	-------	----

2.5. Пункты 1 – 3 таблицы к пункту 2 приложения 13 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,625	0,625	0,611	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	2,758	2,758	2,739	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	4,15	4,15	8,57	».

2.6. В пункте 2 приложения 14:

2.6.1. После слов «в сфере холодного водоснабжения» дополнить словами «для потребителей Нефтекумского муниципального округа, кроме потребителей аулов Новкус-Артезиан и Ямангой».

2.6.2. Пункт 1 таблицы изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,515	0,515	0,494	».
---	-------	-------	-------	----

2.7. В приложении 15:

2.7.1. В наименовании и пункте 1 слова «МУП «ВОДНИК» с. Ачикулак НГО СК» заменить словами «МУП «Водник» с. Ачикулак НМО СК».

2.7.2. Пункты 1 и 3 таблицы к пункту 2 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,296	0,296	0,259	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	11,39	11,39	0,00	».

2.8. Пункт 3 таблицы к пункту 2 приложения 16 изложить в следующей редакции:

« 3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	6,58	6,58	8,24	».
---	------	------	------	----

2.9. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 2 приложения 17 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	0,051	0,051	0,05	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,854	0,853	0,29	».

2.10. Пункт 1 таблицы к пункту 2 приложения 19 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0	0	0,157	».
---	---	---	-------	----

2.11. Пункт 1 таблицы к пункту 2 приложения 20 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	1,185	1,145	1,105	».
---	-------	-------	-------	----

2.12. Пункты 2 и 3 таблицы к пункту 2 приложения 21 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,479	1,479	0,920	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	10,60	10,60	11,30	».

2.13. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 2 приложения 22 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,444	0,400	0,40	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,28	0,27	0,27	».

2.14. Пункт 1 таблицы к пункту 2 приложения 24 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,849	0,842	0,822	».
---	-------	-------	-------	----

2.15. Пункты 2 и 3 таблицы к пункту 2 приложения 25 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,370	1,370	1,446	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	11,00	11,00	20,19	».

2.16. Пункт 1 таблицы к пункту 2 приложения 26 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,28	0,28	0,198	».
---	------	------	-------	----

2.17. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 2 приложения 31 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,059	0,059	0,058	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	2,66	2,66	2,40	».

2.18. Пункт 1 таблицы к пункту 2 приложения 32 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,450	0,441	0,390	».
---	-------	-------	-------	----

2.19. Пункты 1 и 3 таблицы к пункту 2 приложения 34 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,36	0,34	0,286	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	12,07	12,07	14,09	».

2.20. Пункты 2 и 3 таблицы к подпункту 2.1 пункта 2 приложения 38 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,31	0,31	0,30	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	9,66	9,65	8,96	».

2.21. Пункт 3 таблицы к пункту 2 приложения 39 изложить в следующей редакции:

« 3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	10,71	10,71	10,72	».
---	-------	-------	-------	----

2.22. В приложении 41:

2.22.1. В наименовании и пункте 1 слова «ООО «Газпром Энерго» заменить словами «ООО «Газпром энерго» (Северо-Кавказский филиал) в границах Ставропольского края».

2.22.2. Пункты 1 и 3 таблицы к пункту 2 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,212	0,212	0,212
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	6,73	6,36	7,59

».

2.22.3. В пункте 4:

2.22.3.1. Подпункт 4.1 после слов «поселка Рыздвяный Изобильненского муниципального округа» дополнить словами «Ставропольского края».

2.22.3.2. Подпункт 4.2 после слов «села Привольного Красногвардейского муниципального округа» дополнить словами «Ставропольского края».

2.23. Пункты 1 – 3 таблицы к пункту 2 приложения 42 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,037	0,036	0,019
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	2,05	2,05	1,70
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	2,43	2,43	6,38

».

2.24. В приложении 44:

2.24.1. Пункты 2 и 3 таблицы к пункту 2 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,36	1,35	1,38
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	1,70	1,70	1,48

».

2.24.2. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 4 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	0,830	0,830	0,078
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,10	0,10	0,1
			».

2.25. Пункты 1 – 3 таблицы к пункту 2 приложения 45 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,021	0,021	0
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	2,41	2,400	1,773
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	5,51	5,50	4,597
			».

2.26. В пункте 2 приложения 48:

2.26.1. В подпункте 2.1:

2.26.1.1. Слова «Потребители, присоединенные к системе водоснабжения станции Зольской и поселка Комсомолец Кировского муниципального округа» заменить словами «Питьевая вода для потребителей, присоединенных к централизованной системе водоснабжения Кировского муниципального округа, кроме потребителей поселка Фазанный».

2.26.1.2. Пункты 1 – 3 таблицы изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,44	0,44	0,41
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,34	1,34	1,89

3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	4,24	4,20	7,06	».
---	------	------	------	----

2.26.2. В подпункте 2.2:

2.26.2.1. Слова «Потребители, присоединенные к системе водоснабжения поселка Фазанный Кировского муниципального округа» заменить словами «Питьевая вода для потребителей, присоединенных к централизованной системе водоснабжения поселка Фазанный».

2.26.2.2. Пункты 1 – 3 таблицы изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,137	0,136	0,138	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,55	1,54	1,54	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	2,62	2,53	5,21	».

2.27. В пункте 2 приложения 51:

2.27.1. Пункт 1 таблицы к подпункту 2.1 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	0,80	0,80	0,67	».
---	------	------	------	----

2.27.2. Пункты 1 и 2 таблицы к подпункту 2.2 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	1,600	1,600	1,600	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,57	0,56	0,51	».

2.28. Пункт 2 таблицы к пункту 2 приложения 52 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,09	0,09	0	».
---	------	------	---	----

2.29. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 2 приложения 53 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	3,5	3,5	2,184	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м водоотведения, кВт·ч/куб.м	0,87	0,87	0,93	».

2.30. В пункте 2 приложения 54:

2.30.1. В подпункте 2.2:

2.30.1.1. Слова «В сфере технического водоснабжения (техническая вода, подаваемая из напорных водоводов)» заменить словами «Потребители, присоединенные к напорной системе технического водоснабжения».

2.30.1.2. Пункт 2 таблицы изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0	0	0,000004	».
--	---	---	----------	----

2.30.2. В подпункте 2.3:

2.30.2.1. Слова «В сфере технического водоснабжения (техническая вода, подаваемая из сливных водоводов)» заменить словами «Потребители, присоединенные к сливной системе технического водоснабжения».

2.30.2.2. Пункт 2 таблицы изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0	0	0,000004	».
--	---	---	----------	----

2.31. Пункты 1 – 3 таблицы к пункту 2 приложения 55 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,180	0,180	0,000	
---	-------	-------	-------	--

2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,00	1,00	0,922	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	0,66	0,66	16,19	».

2.32. Пункты 1 – 3 таблицы к пункту 2 приложения 57 изложить в следующей редакции:

« 1. Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах водоснабжения, в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0,153	0,153	0,146	
2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	1,55	1,55	1,39	
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	0,23	0,23	0,69	».

3. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 31 марта 2022 г. № 27/3 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, на 2023-2025 годы» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 марта 2023 г. № 19/4):

3.1. В приложении 1:

3.1.1. В наименовании и пункте 1 слова «ГБПОУ Правсковейский-агротехнологический техникум» заменить словами «Государственное бюджетное профессиональное учреждение «Прасковейский агро-технологический техникум».

3.1.2. Пункт 3 таблицы к пункту 2 изложить в следующей редакции:

« 3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	1,46	1,46	1,54	».
---	------	------	------	----

3.2. В пункте 2 приложения 2:

3.2.1. В подпункте 2.1:

3.2.1.1. Слова «В сфере водоснабжения (питьевая вода)» заменить словами «Потребители, осуществляющие деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода)».

3.2.1.2. Пункты 2 и 3 таблицы иложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,050	0,038	0,037	0,037	0,037	0,036
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	1,739	31,080	31,080	31,080	31,080	31,080

».

3.2.2. В подпункте 2.2:

3.2.2.1. Слова «В сфере технического водоснабжения» заменить словами «Техническая вода».

3.2.2.2. Пункт 3 таблицы иложить в следующей редакции:

« 3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	0,00	57,39	57,39	57,39	57,39	57,39
---	------	-------	-------	-------	-------	-------

».

3.2.3. В подпункте 2.3:

3.2.3.1. Слова «Питьевая вода для потребителей поселка Мирного Предгорного муниципального округа» заменить словами «Потребители, присоединенные к системе водоснабжения поселка Мирного Предгорного муниципального округа».

3.2.3.2. Пункты 2 и 3 таблицы иложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,050	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
3. Уровень потерь воды при транспортировке к объему отпущенной воды в сеть, процентов	1,576	31,080	31,080	31,080	31,080	31,080

».

3.3. Пункт 2 таблицы к пункту 2 приложения 5 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход электрической энергии на 1 куб. м реализованной воды, кВт·ч/куб.м	0,59	0,59	0,59	».
--	------	------	------	----

4. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 31 марта 2022 г. № 27/4 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, на 2023-2025 годы» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 марта 2023 г. № 19/4):

4.1. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 2 приложения 1 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельный расход электроэнергии на 1 ед. ТКО, кВт·ч/тонну	4,0238	4,0234	4,0230	
2. Удельный расход топлива на 1 ед. ТКО, т.у.т./тонну	0,000148	0,000144	0,000140	».

4.2. Пункт 2 таблицы к пункту 2 приложения 2 изложить в следующей редакции:

« 2. Удельный расход топлива на 1 ед. ТКО, т.у.т./тонну	0,000630	0,000702	0,000700	».
---	----------	----------	----------	----

5. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 30 марта 2023 г. № 19/3 «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, на 2024-2026 годы» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 ноября 2023 г. № 69/3):

5.1. В пункте 1 слова «приложениям 1 – 6» заменить словами «приложениям 2 – 8».

5.2. Пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами на территории Ставропольского края, привести программы в области энергосбережения и энергетической эффективности в соответствие с требованиями, установленными:

1) приложениями 2 – 6 к настоящему постановлению, не позднее 01 июля 2023 года;

2) приложениями 7 и 8 к настоящему постановлению, не позднее 01 июля 2024 года.».

5.3. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия, за исключением подпункта 2 пункта 2 настоящего постановления, действие которого распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2024 года.».

5.4. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 2 приложения 3 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельный расход электроэнергии на 1 ед. ТКО, кВт·ч/тонну	2,0083	2,0080	2,0074	
2. Удельный расход топлива на 1 ед. ТКО, т.у.т./тонну	0,000894	0,000890	0,000884	».

5.5. Пункты 1 и 2 таблицы к пункту 2.2 приложения 5 изложить в следующей редакции:

« 1. Удельный расход электроэнергии на 1 ед. ТКО, кВт·ч/тонну	0,8284	0,8280	0,8274	
2. Удельный расход топлива на 1 ед. ТКО, т.у.т./тонну	0,000474	0,000470	0,000464	».

5.6. Дополнить приложениями 7 и 8 в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящим Изменениям.

6. В наименовании и пункте 1 приложения 14 постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 14 декабря 2023 г. № 76/1 «Об утверждении производственных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере холодного водоснабжения и водоотведения, на 2024-2028 годы» слова «МУП «ВОДНИК» с. Ачикулак НГО СК» заменить словами «МУП «Водник» с. Ачикулак НМО СК».

7. В постановлении региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 14 декабря 2023 г. № 76/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения на 2024-2028 годы»:

7.1. В графе 2 пункта 10 приложения 1 слова «МУП «ВОДНИК» с. Ачикулак НГО СК» заменить словами «МУП «Водник» с. Ачикулак НМО СК».

7.2. В наименовании приложения 11 слова «МУП «ВОДНИК» с. Ачикулак НГО СК» заменить словами «МУП «Водник» с. Ачикулак НМО СК».

Приложение 1

к изменениям, которые вносятся
в некоторые постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края в сфере
водоснабжения, водоотведения
и обращения с твердыми
коммунальными отходами

«Приложение 7

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 30 марта 2023 г. № 19/3
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 марта 2024 г. № 15/3)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности ООО «РБ ГРУПП»

1. Настоящие требования установлены на 2024-2026 годы в виде целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться ООО «РБ ГРУПП» в результате реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2. Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО):

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (год)		
		2024	2025	2026
1	2	3	4	5
1.	Удельный расход электроэнергии на 1 ед. ТКО, кВт ч/тонну	7,7664	7,7660	7,7654
2.	Удельный расход топлива на 1 ед. ТКО, т.у.т./тонну	0,000434	0,000430	0,000424
3.	Уровень оснащённости зданий, строений и сооружений организации ком-	100	100	100

1	2	3	4	5
	мунального комплекса приборами учета используемых энергоресурсов, процентов			
4.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, процентов	100	100	100

3. Перечень обязательных мероприятий, осуществление которых будет способствовать достижению значений целевых показателей по регулируемым видам деятельности в области обращения с ТКО, и сроки их проведения:

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок проведения (годы)
1.	Мероприятия, направленные на сокращение расхода электроэнергии	2024-2026
2.	Мероприятия, направленные на сокращение расхода топлива	2024-2026
3.	Оснащение зданий, строений и сооружений организации коммунального комплекса приборами учета используемых энергоресурсов	2024-2026
4.	Замена существующих ламп накаливания на светодиодные	2024-2026

Приложение 2

к изменениям, которые вносятся
в некоторые постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края в сфере
водоснабжения, водоотведения
и обращения с твердыми
коммунальными отходами

«Приложение 8

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 30 марта 2023 г. № 19/3
(в редакции постановления
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 марта 2024 г. № 15/3)

ТРЕБОВАНИЯ

к программе в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности ООО «Торнадо»

1. Настоящие требования установлены на 2024-2026 годы в виде целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться ООО «Торнадо», в результате реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2. Значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться организацией по регулируемым видам деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО):

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя (год)		
		2024	2025	2026
1	2	3	4	5
1.	Удельный расход электроэнергии на 1 ед. ТКО, кВт ч/тонну	47,311	47,310	47,309
2.	Удельный расход топлива на 1 ед. ТКО, т.у.т./тонну	0,001764	0,001762	0,001760
3.	Удельный расход газа на 1 ед. ТКО, т.у.т./тонну	0,004134	0,004132	0,004130

1	2	3	4	5
4.	Уровень оснащённости зданий, строений и сооружений организации коммунального комплекса приборами учета используемых энергоресурсов, процентов	100	100	100
5.	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств, процентов	100	100	100

3. Перечень обязательных мероприятий, осуществление которых будет способствовать достижению значений целевых показателей по регулируемым видам деятельности в области обращения с ТКО, и сроки их проведения:

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок проведения (годы)
1.	Мероприятия, направленные на сокращение расхода электроэнергии	2024-2026
2.	Мероприятия, направленные на сокращение расхода топлива	2024-2026
3.	Оснащение зданий, строений и сооружений организации коммунального комплекса приборами учета используемых энергоресурсов	2024-2026
4.	Замена существующих ламп накаливания на светодиодные	2024-2026