



ЧӐВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНӐПЕ ЁЅЛЕКЕН ПАТШАЛӐХ СЛУЖБИ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ  
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)

## ПРОТОКОЛ

### заседания коллегии

г. Чебоксары

14 декабря 2021 г.

№ 22

**Председательствовала:** Колебанова Н.В.

**Присутствовали члены коллегии:**

- Борисова Н.Л. - начальник отдела регулирования цен потребительского рынка и контрольно-аналитической работы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Буторова М.М. - начальник отдела развития секторов экономики и конкуренции Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики
- Григорьева О.В. - заместитель министра промышленности и энергетики Чувашской Республики;
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя - начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию).

**Приглашенные:**

- Сантимер Л.В. - главный инженер ООО «Максимум»;
- Ильина Т.А. - главный экономист ООО «Максимум»;
- Ржавина З.Г. - руководитель отдела тарифообразования АО «Ситиматик»;
- Лаврентьев С. В. - финансовый директор Новочебоксарского филиала АО «Ситиматик».
- Кочетова А.В. - экономист ООО «МВК «Экоцентр»

**Докладчики:**

- Федорова Г.В. - начальник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Борисова Н.Л. - начальник отдела регулирования цен потребительского рынка и контрольно-аналитической работы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Копеева Т.А.

- начальник отдела регулирования на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

**1. Об утверждении тарифов на транспортировку воды и сточных вод для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал - Горьковская железная дорога (Обособленное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) на территории города Чебоксары на 2022 год**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

1.1.1. ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению) (далее – Общество) на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением **13. Об установлении** тарифов на транспортировку холодной воды в г. Чебоксары в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения, тарифы на транспортировку холодной воды устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации,

представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены.

Расчетный объем транспортируемой воды определен с учетом вышеуказанного в объеме 25,355 тыс. куб. м.

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ОАО РЖД г. Чебоксары
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км

		строитель ства в зависимос ти от диаметра			
<b>Протяженность, усл.км</b>				<b>237,521</b>	<b>1,612</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	14 786,4496				
сети диаметром 40 мм и менее	6 968,54	0,4713	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	7,4100	1,6736	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	161,0300	36,7564	0,531
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	95,0200	23,5626	1,081
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	91,6500	28,1950	0,000
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	46,6400	16,3532	0,000
сети диаметром от 250 мм и более	6 968,54	0,4713	245,5100	150,9639	0,000

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	1,612
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	3,420
2	Удельные текущие расходы, $УТР_i$	тыс. руб. / усл. км	323,354
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	69468,809
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	237,521

3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{норм,п}$	тыс. руб. / усл. км	-
---	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------	---

Таким образом с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 521,173 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование воды на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,177	63,945	13,280	4,22	5,41
ОАО РЖД (Чебоксары)	1,612	521,173	25,355	20,56	20,56
ОАО РЖД (Канаш)	2,451	581,381	81,072	3,41	10,93
ОАО РЖД (Урмары)	0,707	120,858	35,817	3,17	3,58
ООО «СУОР»	1,286	467,195	261,700	1,71	1,86

1.1.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги транспортировки питьевой воды на территории г. Чебоксары Чувашской Республики;

- тарифы на транспортировку питьевой воды для ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги транспортировки питьевой воды на территории г. Чебоксары Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой воды
		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	20,56
	01.07-31.12	20,56

1.2.1. ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению) (далее – Общество) на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку сточных вод в г. Чебоксары в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку сточных вод в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе водоотведения, тарифы на транспортировку сточных вод устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического водоотведения за последний отчетный год и динамики отпуска за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Расчетный объем транспортируемых сточных вод определен с учетом вышеуказанного в объеме 8,883 тыс. куб. м.

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ОАО РЖД г.Чебоксарь
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости и строительства в зависимости от диаметра	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км
<b>Протяженность, усл.км</b>				<b>429,849</b>	<b>0,865</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	11 729,5672				
сети диаметром 40 мм и менее	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000

сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,466
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,328
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	295,4200	205,2167	0,000
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	93,6200	77,0421	0,070
сети диаметром от 250 мм и более	6 862,9080	0,5851	225,0000	185,1578	0,000

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге водоотведения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	0,865
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	1,558
2	Удельные текущие расходы, $УТР_i$	тыс. руб. / усл. км	63,429
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	24661,076
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	429,849
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{норм,л}$	тыс. руб. / усл. км	9,514

Таким образом с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку сточных вод гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 63,063 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование сточных вод на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,669	48,834	13,276	3,11	4,25
ОАО РЖД (Чебоксары)	0,865	63,063	8,883	5,96	8,24
ФКУ «ИК №5»	0,756	262,442	52,58	4,99	4,99
ПАО ФГК «РусГидро»	1,409	169,344	21,572	7,47	8,23
ООО «СУОР»	1,561	99,021	41,542	2,05	2,72

1.2.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги транспортировку сточных вод на территории г. Чебоксары Чувашской Республики;

- установить тарифы на транспортировку сточных вод для потребителей ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги на территории г. Чебоксары Чувашской Республики:

Год	Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой сточной воды	
	потребители, кроме населения (без НДС)	
2022 г.	01.01-30.06	5,96
	01.07-31.12	8,24

1.3. ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению):

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства

Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- нет
«Воздержались»	- нет

## **2. Об утверждении тарифов на транспортировку воды и сточных вод для публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2022 год**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

2.1.1. Публичное акционерное общество «Т Плюс» на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку воды на 2022 год в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку воды в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе водоотведения, тарифы на транспортировку воды устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены.

Расчетный объем транспортируемой воды определен с учетом вышеуказанного в объеме 13,280 тыс. куб. м.

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ПАО «Т Плюс»
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости строительства в зависимости от диаметра	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км
<b>Протяженность, усл.км</b>				<b>237,521</b>	<b>0,177</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	14 786,4496				
сети диаметром 40 мм и менее	6 968,54	0,4713	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	7,4100	1,6736	0,085
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	161,0300	36,7564	0,000
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	95,0200	23,5626	0,259
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	91,6500	28,1950	0,000
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	46,6400	16,3532	0,000
сети диаметром от 250 мм и более	6 968,54	0,4713	245,5100	150,9639	0,000

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	0,177
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	0,730
2	Удельные текущие расходы, УТР <sub>i</sub>	тыс. руб. / усл. км	323,354

2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $TR_{(i-2)}^{тр.го}$ , включая	тыс. руб.	69468,809
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	237,521
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{норм}$	тыс. руб. / усл. км	37,836

Таким образом с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 63,945 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование воды на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,177	63,945	13,280	4,22	5,41
ОАО РЖД (Чебоксары)	1,612	521,173	25,355	20,56	20,56
ОАО РЖД (Канаш)	2,451	581,381	81,072	3,41	10,93
ОАО РЖД (Урмары)	0,707	120,858	35,817	3,17	3,58
ООО «СУОР»	1,286	467,195	261,700	1,71	1,86

2.1.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ПАО «Т Плюс», оказывающего услуги транспортировки холодной воды на территории г. Чебоксары Чувашской Республики;
- установить тарифы на транспортировку холодной воды для потребителей ПАО «Т Плюс», оказывающего услуги на территории г. Чебоксары Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой воды
		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	4,22
	01.07-31.12	5,41

2.2.1. Публичное акционерное общество «Т Плюс» на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2022 год в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку сточных вод в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения, тарифы на транспортировку сточных вод устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены.

Расчетный объем транспортируемой воды определен с учетом вышеуказанного в объеме 13,276 тыс. куб. м.

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ПАО Т Плюс
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости строительства в зависимости от диаметра	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км
<b>Протяженность, усл.км</b>				<b>429,849</b>	<b>0,669</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	11 729,5672				
сети диаметром 40 мм и менее	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000

(включительн о)					
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительн о)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительн о)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,179
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительн о)	6 358,1440	0,5421	295,4200	205,2167	0,420
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительн о)	6 358,1440	0,5421	93,6200	77,0421	0,000
сети диаметром от 250 мм и более	6 862,9080	0,5851	225,0000	185,1578	0,070

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге водоотведения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	0,669
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	1,215
2	Удельные текущие расходы, $УТР_i$	тыс. руб. / усл. км	63,429
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{ТР,ГО}$ , включая	тыс. руб.	24661,076
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300

2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	429,849
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_{i}^{НОРМ,n}$	тыс. руб. / усл. км	9,514

Таким образом с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2021 год составила 48,833 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование сточных вод на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,669	48,834	13,276	3,11	4,25
ОАО РЖД (Чебоксары)	0,865	63,063	8,883	5,96	8,24
ФКУ «ИК №5»	0,756	262,442	52,58	4,99	4,99
ПАО ФГК «РусГидро»	1,409	169,344	21,572	7,47	8,23
ООО «СУОР»	1,561	99,021	41,542	2,05	2,72

2.2.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ПАО «Т Плюс», оказывающего услуги транспортировки сточных вод на территории г. Чебоксар Чувашской Республики;
- тарифы на транспортировку сточных вод для потребителей ПАО «Т Плюс», оказывающего услуги транспортировки сточных вод на территории г. Чебоксары Чувашской Республики;

Год	Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой сточной воды
-----	----------------------------------------------------------

		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	3,11
	01.07-31.12	4,25

### 2.3. ПАО «Т Плюс»:

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- нет
«Воздержались»	- нет

### **3. Об утверждении тарифов на транспортировку воды и сточных вод для общества с ограниченной ответственностью «СУОР» на 2022 год**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

3.1.1. Общество с ограниченной ответственностью «СУОР» на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку холодной воды в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе

водоотведения, тарифы на транспортировку холодной воды устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены.

Расчетный объем транспортируемой воды определен с учетом вышеуказанного в объеме 261,7 тыс. куб. м.

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая

транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ООО СУОР
	Стоимость строительства тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости строительства в зависимости от диаметра	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км
Протяженность, усл.км				<b>237,521</b>	<b>1,286</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	14 786,4496				
сети диаметром 40 мм и менее	6 968,54	0,4713	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	7,4100	1,6736	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	161,0300	36,7564	0,000
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	95,0200	23,5626	0,000
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	91,6500	28,1950	0,000
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	46,6400	16,3532	0,000
сети диаметром от 250 мм и более	6 968,54	0,4713	245,5100	150,9639	1,286

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Принято Госслужбой
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	1,286

1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	2,728
2	Удельные текущие расходы, УТР <sub>i</sub>	тыс. руб. / усл. км	323,354
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	69468,809
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	237,521
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{норм,n}$	тыс. руб. / усл. км	40,039

Таким образом, с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 467,195 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование воды на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,177	63,945	13,280	4,22	5,41
ОАО РЖД (Чебоксары)	1,612	521,173	25,355	20,56	20,56
ОАО РЖД (Канаш)	2,451	581,381	81,072	3,41	10,93
ОАО РЖД (Урмары)	0,707	120,858	35,817	3,17	3,58
ООО «СУОР»	1,286	467,195	261,700	1,71	1,86

3.1.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ООО «СУОР», оказывающего услуги транспортировки воды на территории г. Чебоксар Чувашской Республики;

- тарифы на транспортировку холодной воды для потребителей ООО «СУОР», оказывающего услуги на территории г. Чебоксары Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой воды
		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	1,71
	01.07-31.12	1,86

3.2.1. Общество с ограниченной ответственностью «СУОР» на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку сточных вод в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку сточных вод в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей водоотведения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе водоотведения, тарифы на транспортировку сточных вод устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов водоотведения за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Расчетный объем транспортируемых сточных вод определен с учетом вышеуказанного в объеме 41,542 тыс. куб. м.

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ООО СУОР
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости строительства в зависимости от диаметра	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км
Протяженность, усл.км				<b>429,849</b>	<b>1,561</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	11 729,5672				
сети диаметром 40 мм и менее	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	295,4200	205,2167	0,000

сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	93,6200	77,0421	1,561
сети диаметром от 250 мм и более	6 862,9080	0,5851	225,0000	185,1578	0,000

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге водоотведения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Принято Госслужбой
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	1,561
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	2,880
2	Удельные текущие расходы, $УТР_i$	тыс. руб. / усл. км	63,429
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	24661,076
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	429,849
3.	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{норм,n}$	тыс. руб. / усл. км	-

Таким образом, с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку сточных вод гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 99,021 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим**

## регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование сточных вод на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,669	48,834	13,276	3,11	4,25
ОАО РЖД (Чебоксары)	0,865	63,063	8,883	5,96	8,24
ФКУ «ИК №5»	0,756	262,442	52,58	4,99	4,99
ПАО ФГК «РусГидро»	1,409	169,344	21,572	7,47	8,23
ООО «СУОР»	1,561	99,021	41,542	2,05	2,72

### 3.1.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ООО «СУОР», оказывающего услуги транспортировки сточных вод на территории г. Чебоксар Чувашской Республики;
- тарифы на транспортировку сточных вод для потребителей ООО «СУОР», оказывающего услуги на территории г. Чебоксары Чувашской Республики;

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой сточной воды
		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	2,05
	01.07-31.12	2,72

### 3.3. ООО «СУОР»:

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- нет
«Воздержались»	- нет

#### **4. Об утверждении тарифов на транспортировку сточных вод для филиала публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» на 2022 год**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

4.1. Филиал публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» (далее – Общество) на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку сточных вод в г. Новочебоксарск в установленные законодательством сроки.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического объема отведенных сточных вод за последний отчетный год и динамики отведенных сточных вод за последние 3 года.

Ввиду отсутствия фактических показателей по транспортировке сточных вод, объем транспортируемой сточных вод принят на уровне установленного на 2021 г. в размере 21,572 тыс. куб. м.

#### **Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

#### **Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой

организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ПАО РусГидро
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации и стоимости строительства в зависимости от диаметра	Протяженнос ть, км	Протяженность, усл.км	Протяженнос ть, усл.км
<b>Протяженность, усл. км</b>				<b>429,849</b>	<b>1,409</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	11 729,5672				
сети диаметром 40 мм и менее	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	295,4200	205,2167	0,150
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	93,6200	77,0421	0,924
сети диаметром от 250 мм и более	6 862,9080	0,5851	225,0000	185,1578	0,335

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге водоотведения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	1,409
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	5,585
2	Удельные текущие расходы, УТР <sub>i</sub>	тыс. руб. / усл. км	109,091

2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $TR_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	6595,176
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	66,839
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{норм,п}$	тыс. руб. / усл. км	11,136

Таким образом с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку сточных вод гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 169,344 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование сточных вод на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,669	48,834	13,276	3,11	4,25
ОАО РЖД (Чебоксары)	0,865	63,063	8,883	5,96	8,24
ФКУ «ИК №5»	0,756	262,442	52,58	4,99	4,99
ПАО ФГК «РусГидро»	1,409	169,344	21,572	7,47	8,23
ООО «СУОР»	1,561	99,021	41,542	2,05	2,72

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых**

**орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Расчет тарифа методом сравнения аналогов, утвержденный приложением № 5 к Методическим указаниям, организацией не представлен.

**4.2. РЕШИЛИ утвердить:**

- производственную программу потребителей Филиала публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС», оказывающего услуги транспортировки сточных вод на территории г. Новочебоксарска Чувашской Республики;

- тарифы на транспортировку сточных вод для потребителей Филиала публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС», оказывающего услуги транспортировки сточных вод на территории г. Новочебоксарск Чувашской Республики:

Год	Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемых сточных вод потребители, кроме населения (без НДС)	
	2022 г.	01.01-30.06
	01.07-31.12	8,23

**4.3. Филиалу публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»:**

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5  
«За» - 5  
«Против» - нет

**6. Об утверждении тарифов на транспортировку сточных вод для  
федерального казенного учреждения «Исправительная колония № 5»  
Управления Федеральной службы исполнения наказаний по  
Чувашской Республике – Чувашии на 2022 годы**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

6.1. Федеральное казенное учреждение «Исправительная колония № 5» Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Чувашской Республике – Чувашии (далее - ФКУ «ИК № 5») на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на территории г. Козловка Чувашской Республики в установленные законодательством сроки.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического объема отведенных сточных вод за последний отчетный год и динамики отведенных сточных вод за последние 3 года.

Ввиду отсутствия фактических показателей по транспортировке сточных вод, объем транспортируемых сточных вод принят на уровне, установленного на 2022 г. в размере 52,58 тыс. куб. м.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду,  
потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой  
деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а  
также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том  
числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли  
регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим  
периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных

вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатели ФКУ «ИК № 5»
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости строительства в зависимости от диаметра	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км
<b>Протяженность, усл.км</b>				<b>429,849</b>	<b>0,756</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	11 729,5672				
сети диаметром 40 мм и менее	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,036
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 567,4024	0,5599	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	295,4200	205,2167	0,000
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 358,1440	0,5421	93,6200	77,0421	0,000
сети диаметром от 250 мм и более	6 862,9080	0,5851	225,0000	185,1578	0,720

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге водоотведения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	0,756
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	1,295
2	Удельные текущие расходы, $УТР_i$	тыс. руб. / усл. км	324,704
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	5412,843
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	493,911
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000

2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{ГО}$	усл. км	18,430
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{НОРМ,n}$	тыс. руб. / усл. км	22,402

Таким образом, с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку сточных вод гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 262,442 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование сточных вод на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,669	48,834	13,276	3,11	4,25
ОАО РЖД (Чебоксары)	0,865	63,063	8,883	5,96	8,24
ФКУ «ИК №5»	0,756	262,442	52,58	4,99	4,99
ПАО ФГК «РусГидро»	1,409	169,344	21,572	7,47	8,23
ООО «СУОР»	1,561	99,021	41,542	2,05	2,72

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Расчет тарифа методом сравнения аналогов, утвержденный приложением № 5 к Методическим указаниям, организацией не представлен.

**6.2. РЕШИЛИ утвердить:**

- производственную программу ФКУ «ИК № 5», оказывающего услуги услуги транспортировки сточных вод на территории г. Козловка Чувашской Республики;
- тарифы на транспортировку сточных вод для потребителей ФКУ «ИК № 5», оказывающего услуги транспортировки сточных вод на территории г. Козловка Чувашской Республики;

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемых сточных вод
		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	4,99
	01.07-31.12	4,99

**6.3. ФКУ «ИК № 5»:**

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;
- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;
- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;
- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;
- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- нет
«Воздержались»	- нет

**7. Об утверждении тарифов на транспортировку воды для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал - Горьковская железная дорога (Обособленное подразделение**

**Центральной дирекции по тепловодоснабжению) на территории  
Урмарского района на 2022 год**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

7.1. ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению) (далее – Общество) на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку холодной воды в Урмарском городском поселении в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения, тарифы на транспортировку холодной воды устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду,  
потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой  
деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2022 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям  
(группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ,  
услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 г. № 1746-э (далее - Методические указания), исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены.

Расчетный объем транспортируемой воды определен с учетом вышеуказанного в объеме 35,817 тыс. куб. м.

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации				Показатель и ОАО РЖД г. Урмары
	Стоимость строительства, тыс.руб/км	Коэффициент дифференциации стоимости строительства в зависимости от диаметра	Протяженность, км	Протяженность, усл.км	Протяженность, усл.км
<b>Протяженность, усл.км</b>				<b>237,521</b>	<b>0,707</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	14 786,4496				
сети диаметром 40 мм и менее	6 968,54	0,4713	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	7,4100	1,6736	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	161,0300	36,7564	0,000
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	95,0200	23,5626	0,707
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	91,6500	28,1950	0,000

сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	46,6400	16,3532	0,000
сети диаметром от 250 мм и более	6 968,54	0,4713	245,5100	150,9639	0,000

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	0,707
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	1,500
2	Удельные текущие расходы, $УТР_i$	тыс. руб. / усл. км	170,964
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	3780,894
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-
2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{го}$	усл. км	24,450
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{норм,n}$	тыс. руб. / усл. км	-

Таким образом с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 120,858 тыс. руб.

### **Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование воды на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходима валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,177	63,945	13,280	4,22	5,41
ОАО РЖД (Чебоксары)	1,612	521,173	25,355	20,56	20,56
ОАО РЖД (Канаш)	2,451	581,381	81,072	3,41	10,93
ОАО РЖД (Урмары)	0,707	120,858	35,817	3,17	3,58
ООО «СУОР»	1,286	467,195	261,700	1,71	1,86

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

7.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги на территории п. Урмары Чувашской Республики;

- установить тарифы на транспортировку холодной воды для потребителей ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги на территории п. Урмары Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой воды
		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	3,17
	01.07-31.12	3,58

7.3. ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению):

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций,

осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- нет
«Воздержались»	- нет

**8. Об утверждении тарифов на транспортировку воды для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (филиал - Горьковская железная дорога (Обособленное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению) на территории города Канаш на 2022 год**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

8.1. ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению) (далее – Общество) на 2022 год обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении тарифов на транспортировку холодной воды в г. Канаш методом индексации в установленные законодательством сроки.

В соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Основы), в отношении регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды в зоне деятельности гарантирующей организации, если протяженность сетей холодного водоснабжения, эксплуатируемых этой регулируемой организацией, не превышает 10 километров в централизованной системе холодного водоснабжения, тарифы на транспортировку холодной воды устанавливаются методом сравнения аналогов.

**Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

Показатель	2021 г., %
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3

## **Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

Проведен анализ фактических объемов полезного отпуска воды за предшествующие три года, определенных органом регулирования с учетом информации, представленной предприятием, ранее оказывавшем данную услугу потребителям, в соответствии со Стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 3, ст. 205).

Ввиду отсутствия показателей надежности, качества и энергетической эффективности, утвержденных Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики, потери воды не учтены.

Расчетный объем транспортируемой воды определен с учетом вышеуказанного в объеме 81,072 тыс. куб. м.

### **Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

#### **Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

В соответствии с Методическими указаниями при установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования определяется исходя из экономически обоснованных затрат гарантирующей организации в централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения и протяженности сети регулируемой организации.

Размер удельных текущих расходов регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод, определяется органом регулирования в соответствии с методическими указаниями в размере удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод гарантирующей организации, в зоне деятельности которой осуществляется такая транспортировка.

При установлении тарифов с применением метода сравнения аналогов величина необходимой валовой выручки регулируемой организации на очередной период регулирования рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями.

Средняя стоимость строительства трубопроводов по данным представленным гарантирующей организацией:

Наименование показателя	Показатели гарантирующей организации	Показатели ОАО
-------------------------	--------------------------------------	-------------------

					РЖД г. Канаш
	Стоимость строительс тва, тыс.руб/км	Коэффиц иент дифферен циации стоимост и строитель ства в зависимос ти от диаметра	Протяже нность, км	Протяженн ость, усл.км	Протяж енность, усл.км
<b>Протяженность, усл.км</b>				<b>237,521</b>	<b>2,451</b>
Средняя стоимость строительства трубопровода диаметра 500 мм	14 786,4496				0,000
сети диаметром 40 мм и менее	6 968,54	0,4713	0,0000	0,0000	0,000
сети диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	7,4100	1,6736	0,000
сети диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	161,0300	36,7564	0,427
сети диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	95,0200	23,5626	1,511
сети диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	91,6500	28,1950	0,459
сети диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	6 968,54	0,4713	46,6400	16,3532	0,054
сети диаметром от 250 мм и более	6 968,54	0,4713	245,5100	150,9639	0,000

Основные статьи (группы) экономически обоснованных расходов и величины прибыли по услуге холодного водоснабжения для Общества, на 2022 год, тыс. руб.:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Показатель
1	2	3	4
1	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_i^n$	усл. км	2,451
1.1.	протяженность сети регулируемой организации	км	5,200
2	Удельные текущие расходы, $УТР_i$	тыс. руб. / усл. км	225,018
2.1.	Текущие расходы гарантирующей организации $ТР_{(i-2)}^{тр,го}$ , включая	тыс. руб.	15020,907
2.1.1.	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-

2.2.1.	Индекс потребительских цен, 2021	%	6,000
2.2.2.	Индекс потребительских цен, 2022	%	4,300
2.3.	Протяженность сети гарантирующей организации, определенная в сопоставимых величинах, $L_{(i-2)}^{ro}$	усл. км	73,802
3	Нормативный уровень расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, $A_i^{norm,n}$	тыс. руб. / усл. км	12,17982

Таким образом с учетом применения удельных текущих расходов на транспортировку холодной воды гарантирующей организации и протяженности сети регулируемой организации необходимая валовая выручка Общества на 2022 год составила 581,381 тыс. руб.

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки на 2022 год по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим транспортирование воды на территории Чувашской Республики в сопоставимых условиях:

Наименование	Протяженность сети регулируемой организации, определенная в сопоставимых величинах, усл. км	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем транспортируемой холодной воды (сточных вод), тыс. куб. м	Тариф на 1 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.	Тариф на 2 полугодие 2022 без НДС, руб/куб.м.
ПАО «Т Плюс»	0,177	63,945	13,280	4,22	5,41
ОАО РЖД (Чебоксары)	1,612	521,173	25,355	20,56	20,56
ОАО РЖД (Канаш)	2,451	581,381	81,072	3,41	10,93
ОАО РЖД (Урмары)	0,707	120,858	35,817	3,17	3,58
ООО «СУОР»	1,286	467,195	261,700	1,71	1,86

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета**

## тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)

### 8.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги на территории г. Канаш Чувашской Республики;

- тарифы на транспортировку воды для потребителей ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению), оказывающего услуги на территории г. Канаш Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр транспортируемой воды
		потребители, кроме населения (без НДС)
2022 г.	01.01-30.06	3,41
	01.07-31.12	10,93

8.3. ОАО «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по тепловодоснабжению):

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5  
«За» - 5  
«Против» - нет  
«Воздержались» - нет

## 9. Об установлении тарифов на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Чистая вода» на 2022-2024 годы

Колесникова Н.В., Федорова Г.В.

9.1. Муниципальное унитарное предприятие «Чистая вода» (далее - МУП «Чистая вода», предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2024 годы, в установленные законодательством сроки. При этом организация предоставила неполный комплект документов, предусмотренных пунктом 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 (далее – Правила).

В соответствии с пунктом 13 Правил по инициативе органа регулирования приказом Госслужбы от 12.05.2021 № 01/10-48 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов в отношении регулируемых организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере холодного водоснабжения и (или) водоотведения, назначении уполномоченного (эксперта) по ним и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/26-1.2 об установлении долгосрочных тарифов на водоотведение на 2022-2024 годы, в отношении МУП «Чистая вода»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – главный специалист-эксперт Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты проведения экспертизы:

- Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);

- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

- Федеральный закон от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Постановление № 406);

- приказ Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - Методические указания).

При установлении тарифов на водоотведение на 2022 - 2024 годы:

- применен метод индексации;

- учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз).

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения для г. Шумерля утверждены приказом Минстроя Чувашии от 15 мая 2020 г. № 03/1-03/291 (далее – приказ Минстроя Чувашии № 03/1-03/291).

Наименование показателя	Ед. измерения	Величина показателя		
		2022г.	2023г.	2024г.

Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб.м.	0,74	0,74	0,74
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб.м.	0,15	0,15	0,15

Нормативы технологических затрат химических реагентов не утверждены.

Нормативы технологических затрат электрической энергии определены на долгосрочный период регулирования в следующих размерах:

Показатель	2022 г.	2023 г.	2024 г.
удельный расход электрической энергии, кВт.ч/куб. м	0,89	0,89	0,89

МУП «Чистая вода» применяет общую систему налогообложения.

МУП «Чистая вода» оказывает услуги в сфере водоотведения на основании договора аренды имущественного комплекса МУП «ПУ «Водоканал» по обеспечению водоснабжения и водоотведения г. Шумерля от 27 августа 2020 г., от 08.12.2021 (далее – Договор аренды).

### **Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

При установлении долгосрочных тарифов на 2022 – 2024 гг., применены следующие индексы роста:

Показатель	2022г.,	2023г.,	2024г.,
покупная электрическая энергия на технологические нужды	103,8	103,0	103,0
индекс потребительских цен в среднем за год	104,3	104,0	104,0

### **Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением № 406, (далее – Основы) тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии с Методическими указаниями, исходя из фактического отпуска воды за последний отчетный год и динамики отпуска воды за последние 3 года.

В соответствии с Методическими указаниями расчетный объем отпуска воды, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, определяется исходя из фактических объемов и динамики отпуска воды организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения и (или) горячего водоснабжения, и заключенных организацией договоров водоснабжения, единых договоров водоснабжения и водоотведения. Также с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также

изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

Предприятием предложен расчет приема сточных вод 2022 год в объеме 1080,037 тыс. куб.м. в год.

В связи с отсутствием данных о фактических объемах сточных вод по МУП Чистая вода за 2020 год, объем принят в размере 1278,406 тыс.куб.м., утвержденного на 2021 года.

Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя из расчета на год		
		2022	2023	2024
Объем сточных вод	тыс. куб.м	1278,406	1278,406	1278,406
- населению	тыс. куб.м	861,717	861,717	861,717
- потребителям, финансируемым из бюджетов всех уровней	тыс. куб.м	116,149	116,149	116,149
- прочим потребителям	тыс. куб.м	300,540	300,540	300,540
- на собственные нужды (производственные и коммунально-бытовые нужды в целом по предприятию за исключением объемов на коммунальные нужды для производственного персонала и ИТР)	тыс. куб.м	-	-	-

**Обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов**

**Расчеты экономически обоснованных расходов в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки**

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования.**

Представленные Предприятием в приложении 7 к Методическим указаниям предложение расходов, включаемых в необходимую валовую выручку на 2022 год, составят 38595,101 тыс. руб. В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности на 2022 год в размере 28672,572 тыс. руб.

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования и основные статьи расходов, связанные с осуществлением регулируемого вида деятельности, тыс. руб.:

Наименование статьи	2022 год		2023 год	Темп изменения, %	2024 год	Темп изменения, %
	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	5=4/3*100	6	7=6/4*100
Текущие расходы, в т.ч.:	38595,101	30499,577	31391,153	103,0	32287,397	103,0
Операционные расходы, в т.ч.:	30799,212	22464,618	23127,511	103,0	23812,085	103,0

Производственные расходы	23716,366	18459,336	19005,732	103,0	19568,302	103,0
Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x
Административные расходы	7082,846	4003,282	4121,779	103,0	4243,783	103,0
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>2026,569</i>	<i>1755,276</i>	<i>1771,849</i>	<i>101,0</i>	<i>1788,912</i>	<i>101,0</i>
Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	446,285	559,882	576,455	103,0	593,518	103,0
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	13,466	0,00	0,00	x	0,00	x
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи	1566,838	1195,394	1195,394	100,0	1195,394	100,0
Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	x	0,0	x
Экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	0,0	0,0	0,0	x	0,0	x
Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	0,0	0,0	0,0	x	0,0	x
<i>Расходы на приобретение электрической энергии и топлива:</i>	<i>5769,320</i>	<i>5923,253</i>	<i>6122,754</i>	<i>103,4</i>	<i>6306,437</i>	<i>103,0</i>
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0	0,0	x	0,0	x
<b>Нормативная прибыль регулируемой организации</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>x</b>	<b>0,0</b>	<b>x</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>x</b>	<b>0,0</b>	<b>x</b>
Доходы от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения	0,00	-1830,075	-1830,075	100,0	-1830,075	100,0
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>38595,101</b>	<b>28669,502</b>	<b>29561,078</b>	<b>103,0</b>	<b>30457,322</b>	<b>103,0</b>

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях**

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу водоотведения, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоотведения в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов**

**Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций**

**Расчет операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями и включает в себя производственные расходы (за исключением расходов на энергетические ресурсы), ремонтные расходы,

административные расходы и сбытовые расходы, определенные в соответствии с Основами.

Операционные расходы регулируемой организации на 2023-2024 годы определены путем индексации установленного базового уровня операционных расходов 2022 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА), коэффициент индексации.

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования	
			2023 г.	2024 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	х	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	х	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	0,0	0,0
4.	Итого коэффициент индексации	х	1,030	1,030
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	23127,511	23812,085

Производственные расходы:

*«Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
<b>Реагенты</b>			
201,453	0,0	-201,453	Затраты учтены по другой статье затрат.
<b>Горюче-смазочные материалы</b>			
1141,121	635,739	-505,382	Принято в объеме, определенном на основании нормативных расходов ГСМ, утвержденных по предприятию приказом от 05.10.2020 № 27, фактических данных учета пробега (км) и отработанных моточасов по автотранспортной технике и средней потребительской цены на топливо моторное по Чувашской Республике за октябрь 2021г. (на основании статистических данных), распределенных согласно учетной политики предприятия с применением показателей Прогноза.
<b>Материалы и малоценные основные средства</b>			
2025,400	0,000	-2025,400	Не приняты в связи с отсутствием экономически обоснованных объемов потребления материалов, подтверждающих документов (договоров, счетов-фактур, актов выполненных работ) в соответствии с п. 22 Основ. Представленный плановый объем приобретения материалов связан с ремонтными

			работами, стоимость которого, в своем предложении, предприятием не заявлена.
--	--	--	------------------------------------------------------------------------------

*«Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
18759,225	17356,097	-1403,128	Приняты исходя из нормативной численности 55,92 шт.ед., определенной на основании приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 23 марта 2020 № 154/пр, среднемесячной оплаты труда 19866,73 руб., определенной на основании представленных данных предприятия о среднемесячной заработной плате работников организации. Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в соответствии с НК РФ и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

*«Общехозяйственные расходы»*

тыс.руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
1090,256	122,400	-967,856	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 22 Основ на заявленную сумму. Приняты затраты на спецодежду в соответствии с п. 16 Методических указаний на основании фактических данных за 2020 год, распределенных согласно учетной политики предприятия с применением показателей Прогноза.

*«Прочие производственные расходы»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Контроль качества воды			

453,555	345,100	-108,455	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 22 Основ на заявленную сумму. Приняты затраты на контроль качества воды в соответствии с п. 16 Методических указаний на основании фактических данных за 2020 г, распределенных согласно учетной политики предприятия с применением показателей Прогноза.
Прочие			
45,356	0,00	-45,356	В связи с непредставлением обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период.

Административные расходы:

*«Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
услуги связи и интернет			
102,271	102,000	-0,271	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы товаров (работ, услуг) и цен (тарифов) в соответствии с п. 22 Основ. Приняты затраты в соответствии с п. 16 Методических указаний на основании фактических данных за 2020 год, распределенных согласно учетной политики предприятия с применением показателей Прогноза.
канцтовары			
58,912	0,00	-58,912	В связи с непредставлением обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период.
Прочие			
1719,397	0,00	-1719,397	В связи с непредставлением обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период.
консультационные услуги			
179,640	0,00	-179,640	В связи с непредставлением обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период.
информационные услуги			
40,377	0,00	-40,377	В связи с непредставлением обосновывающих

			материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период.
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

*«Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
4924,389	3901,282	-1023,107	Приняты исходя из нормативной численности 11,0 шт.ед., определенной согласно представленного штатного расписания предприятия по виду экономической деятельности, среднемесячной оплаты труда 22699,82 руб., определенной на основании статистических данных о среднемесячной заработной плате работников организаций по виду экономической деятельности в г.Шумерле за январь-июнь 2021г. с применением показателей Прогноза. Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в соответствии с НК РФ и на основании уведомления ФСС РФ о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

*«Обучение персонала»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
30,847	0,00	-30,847	В связи с непредставлением обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период.

*«Страхование производственных объектов»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
21,122	0,00	-21,122	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 22 Основ на заявленную сумму. В связи с непредставлением обосновывающих материалов, связанных с

			регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период.
--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------

*«Прочие административные расходы»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
5,891	0,00	-5,891	В связи с непредставлением расшифровки затрат и обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов**

тыс.руб.

№ п.п.	Наименование ресурса	2022 год		Откорректировано
		Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	
1	Расходы на электрическую энергию	5769,320	5923,253	+153,933
	Расходы на электрическую энергию рассчитаны в соответствии с п. 88 Методических указаний исходя из объема 1137,781 тыс. кВт ч, определенного с учетом утвержденного удельного расхода электрической энергии 0,89 ч/куб.м. Цена электроэнергии на 2022 год принята в размере 5,206 кВт/ч с учетом факта за 2020 год и показателей Прогноза.			
	<b>ИТОГО расходов на приобретение энергетических ресурсов</b>	<b>5769,320</b>	<b>5923,253</b>	<b>+153,933</b>

**Расчет неподконтрольных расходов**

*«Расходы на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
<b>Реагенты (гипохлорит натрия)</b>			
-	201,453	-	Принято в объеме, определенном на основании нормативных расходов реагентов, согласно утвержденного норматива по предприятию (приказ № 4/1 от 01.10.2020), определенной на основании представленных актов, счетов-фактур за 2020 год с применением показателей Прогноза.
<b>Топливо (газ)</b>			

446,285	358,429	-87,856	Расходы на приобретение газа предусмотрены исходя из объема 59,689 тыс. куб. м., определенного на основании фактических данных за 2020 год по котельной водоочистной станции и данных по базе, распределенных согласно учетной политике предприятия, цены на газ в размере 6,00 руб./куб.м с учетом факта 2020 года с применением показателей Прогноза.
---------	---------	---------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

*«Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
1566,838	1195,394	-371,444	В соответствии с приложением № 1 к Договору аренды, включающего следующие обязательные платежи: амортизационные отчисления – 1066,562 тыс.руб., налог на имущество – 236,321 тыс.руб., земельный налог – 6,359 тыс.руб., транспортный налог – 23,573 тыс.руб., аренда земли – 27,287 тыс.руб., без НДС. Принято в размере расходов, распределенных согласно учетной политике предприятия и срока договора.

*«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
Прочие			
2,633	0,00	-2,633	В связи с непредставлением расшифровки затрат и обосновывающих материалов (налоговой декларации), связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период
Плата за негативное воздействие на окружающую среду			
10,813	0,00	-10,813	В связи с непредставлением расшифровки затрат и обосновывающих материалов (копии налоговой декларации), связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации**

тыс.руб.

Нормативная прибыль	0,000	Согласно п 78 Основ не рассчитана в связи с отсутствием коллективного договора и планируемых мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.
Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	Не рассчитана согласно пункту 47(2) Основ

*«Доходы от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения»*

тыс. руб.

Представлено предприятием в соответствии с приложениями к Методическим указаниям	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование корректировки расходов
0,000	-1830,075	-1830,075	В соответствии с п. 14 Методических указаний доходы от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения не учитываются при расчете необходимой валовой выручки регулируемой организации в случае, если они направляются целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации. В связи с отсутствием плана мероприятий по финансированию инвестиционной программы и (или) производственной программы вышеуказанные расчетные доходы исключены из необходимой валовой выручки регулируемой организации.

### **Расчет необходимой валовой выручки и объема отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы**

Таким образом, в необходимой валовой выручке для МУП «Чистая вода», оказывающего услуги водоотведения на территории города Шумерля Чувашской Республики, учитываются расходы, необходимые для реализации планов снижения сбросов, а также расходы на реализацию иных мероприятий, предусмотренных производственной программой, в том числе определенных на основе результатов технических обследований, в размерах, обеспечивающих достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения:

Год		Необходимая валовая выручка (тыс. руб.)	Объем сточных вод (тыс. куб.м.)
2022 г.	01.01-30.06	14097,176	639,203
	01.07-31.12	14572,326	639,203
2023 г.	01.01-30.06	14572,326	639,203
	01.07-31.12	14988,752	639,203
2024 г.	01.01-30.06	14988,752	639,203
	01.07-31.12	15468,569	639,203

9.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу МУП «Чистая вода», оказывающего услуги водоотведения на территории города Шумерля Чувашской Республики, на 2022-2024 годы;

- утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	кВт.ч/куб. м
2022 г.	22462,618	-	0	0,98
2023 г.		1	0	0,98
2024 г.		1	0	0,98

- установить одноставочные тарифы на водоотведение для МУП «Чистая вода», оказывающего услуги водоотведения на территории города Шумерля Чувашской Республики:

Год		Тариф руб./ за 1 куб. метр водоотведения	
		потребители, кроме населения (без дополнительного предъявления НДС)	население (тарифы указываются с учетом НДС)
2022 г.	01.01-30.06	22,05	26,46
	01.07-31.12	22,80	27,36
2023 г.	01.01-30.06	22,80	27,36
	01.07-31.12	23,45	28,14
2024 г.	01.01-30.06	23,45	28,14
	01.07-31.12	24,20	29,04

### 9.3. МУП «Чистая вода»:

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 января 2013 г. № 6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения», в установленные сроки;

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических доходов и расходов в сфере водоснабжения и водоотведения;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 32 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 12 статьи 31 Федерального закона от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемым видам деятельности.

## **10. Об установлении предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Максимум» на 2022-2026 годы**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

10.1. Общество с ограниченной ответственностью «Максимум» (далее – ООО «Максимум», Предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении предельных тарифов по обработке и захоронению твёрдых коммунальных отходов (далее – ТКО) на 2022 - 2026 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29.09.2021 № 01/10–72 «Об открытии и рассмотрении дела об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Максимум» Вурнарского района на 2022-2026 годы, назначении уполномоченного по нему и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/3-5 об установлении предельных тарифов на услуги по захоронению ТКО на 2022-2026 годы в отношении ООО «Максимум»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – главный специалист-эксперт Матвеев С.А.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте» (далее Федеральный закон № 402);

- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

При расчете размера регулируемых тарифов применен метод индексации.

ООО «Максимум» применяет упрощённую систему налогообложения (далее – УСН).

Предприятие оказывает услуги в сфере обращения с ТКО на основании договора аренды земельного участка № 72-з от 26 сентября 2018 года, заключенного с администрацией Вурнарского района Чувашской Республики.

Согласно территориальной схеме в области обращения с отходами и потребления, в том числе с ТКО Чувашской Республики, схеме потоков отходов от источников их образования до объектов обработки, утилизации, обезвреживания отходов и объектов размещения отходов, включенных в государственный реестр объектов размещения в Вурнарском районе в 2021 году запланировано строительство мусоросортировочного комплекса, мощностью 10 000 тонн в год.

ООО «Максимум» приобретены основные средства: инспекционный стол желобчатый ленточный (800\*11000 мм), наклонный транспортер ленточный желобчатый (650\*11800 мм), приемный транспортер цепной ленточный (800\*8000 мм); выполнены

работы по установке, монтажу, наладке и запуску конвейеров, устройству бетонной площадки и ограждения в ангаре на полигоне ТБО.

Администрацией Кольцовского сельского поселения Вурнарского района выдано разрешение от 13.12.2021 на ввод в эксплуатацию объекта капитального строительства «Цех для сортировки твердых бытовых отходов».

Расходы по сортировке включены в расходы по захоронению ТКО.

## 1. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

Предложение ООО «Максимум» по массе твердых коммунальных отходов на 2022 год представлено предприятием в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям – 8,980 тыс. тонн.

В соответствии с пунктом 18 Основ тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объёма и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2022-2026 годы в размере 9,138 тыс. тон в год в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактической массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 2 года, в течение которых предприятие оказывало услуги по захоронению ТКО.

Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.
1.	Планируемый объем размещаемых ТКО	тыс.тонн	9,138	9,138	9,138	9,138	9,138

При расчете предельных тарифов на услуги по обработке и захоронению твердых коммунальных отходов на 2022-2026 гг. учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз)

Показатель	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год

		я					
1.	Индекс потребительских цен	%	-	104,0	104,0	104,0	104,0

## 2. Формирование необходимой валовой выручки

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2022 году в размере 13739,333 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по обработке и захоронению твердых коммунальных отходов для ООО «Максимум» на 2022-2026 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2022 год		2023 год	Темп изменения, %	2024 год	Темп изменения, %	2025 год	Темп изменения, %	2026 год	Темп изменения, %
	Предложение Предприятия	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	
1	2	3	4	5=4/3*100	6	7=6/4*100	8	9=8/6*100	10	11=10/8*100
Текущие расходы, в т.ч.:	21657,677	12920,597	13283,714	103,0	13656,623	102,9	14040,741	102,9	14436,344	103,0
Операционные расходы, в т.ч.:	18322,556	10515,308	10830,769	103,0	11155,692	103,0	11490,363	103,0	11835,075	103,0
Производственные расходы	14293,136	9143,033	9417,324	103,0	9699,844	103,0	9990,839	103,0	10290,565	103,0
Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Административные расходы	4029,420	1372,275	1413,445	103,0	1455,848	103,0	1499,524	103,0	1544,510	103,0
Неподконтрольные расходы в т.ч.:	2536,881	1949,333	1981,563	102,2	2015,292	102,2	2050,050	102,2	2085,870	102,2
Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Земельный налог	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Прочие налоги и сборы (УСН)	10,625	129,000	132,870	103,0	137,388	103,2	142,059	103,2	146,889	103,2
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	2036,856	945,345	973,705	103,0	1002,916	103,0	1033,003	103,0	1063,993	103,0
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов,	0,000	464,151	464,151	100,0	464,151	100,0	464,151	100,0	464,151	100,0
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	489,400	410,838	410,838	100,0	410,838	100,0	410,838	100,0	410,838	100,0
Прочие	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:	798,240	455,956	471,382	103,4	485,639	103,0	500,328	103,0	515,399	103,0
Расходы на электроэнергию	720,840	428,052	442,566	103,4	455,843	103,0	469,519	103,0	483,605	103,0

Расходы на тепловую энергию	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Расходы на водоснабжение и водоотведение	77,400	27,904	28,816	103,3	29,796	103,3	30,809	103,3	31,794	103,3
Расходы на природный газ	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	0,000	0,000	0,000	x	0,000	x	0,000	x	0,000	x
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	477,15	172,706	172,706	100,0	172,706	100,0	172,706	100,0	172,706	100,0
Нормативная прибыль	0,000	0,0	0,0	x	0,0	x	0,0	x	0,0	x
Расчетная предпринимательская прибыль	1082,884	646,030	664,186	103,0	682,831	102,9	702,037	102,9	721,817	103,0
Корректировка НВВ	0,000	0,0	0,0	x	0,0	x	0,0	x	0,0	x
Итого необходимая валовая выручка	23217,711	13739,333	14120,606	102,9	14512,160	102,9	14915,484	102,9	15330,867	102,9

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услуги обработки и захоронения твердых коммунальных отходов, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2023-2026 годы определены путем индексации операционных расходов 2022 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ ).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период	%	-	1,040	1,040	1,040	1,040

	регулирующие (ИПЦ)						
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества отходов (Wi/Wi-1)	x	-	1,0	1,0	1,0	1,0
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	10515,308	10830,769	11155,692	11490,363	11835,075

#### Расчет операционных расходов:

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных Предприятием в предложении об установлении тарифов, тыс.руб.:

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	2780,820	1300,193	-1480,627	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму. Приняты расходы на ГСМ, исходя из нормативного расхода топлива арендованных механизмов (трактора Т-130 и экскаватора ЭО 3323), а также автопогрузчика модели 4000М, определенного на основании Постановления Госстроя РФ от 09.03.2004 № 36 "Об утверждении Рекомендаций по расходу топлива машинами для содержания, ремонта автомобильных дорог и объектов внешнего благоустройства поселений", Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденных Министерством строительства РФ 2 ноября 1996 г., средней потребительской цены на топливо моторное по Чувашской Республике за октябрь 2021г. (на основании статистических данных) с применением показателей Прогноза.
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основных производственных рабочих	10604,116	7667,261	-2936,855	Приняты в соответствии с п. 42 Основ, исходя из нормативной численности 23,50 шт. ед., определенной на основании Рекомендаций по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13 со среднемесячной заработной платой производственного персонала – 20882,39 руб., определенной на основании штатного

				<p>расписания регулируемой организации от 20.10.2020 № 4-ШР, утвержденного приказом № 24 от 20.10.2020 с применением показателей Прогноза.</p> <p>Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – НК РФ) и на основании уведомления Фонда социального страхования Российской Федерации по Чувашской Республике (далее ФСС РФ по ЧР) о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.</p>
Прочие производственные расходы, в том числе	908,200	175,579	-732,621	<p>Предприятие не представило расшифровку и экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму.</p>
на спецодежду	85,900	87,373	+1,473	<p>Учтены расходы на лабораторные исследования (88,206 тыс.руб.), определенные на основании фактических представленных данных за 2020 год с применением показателей Прогноза.</p> <p>Расходы на спецодежду (87,373 тыс.руб.) приняты согласно «Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам жилищно-коммунального хозяйства», утвержденной Приказом Минздравсоцразвития России от 03.10.2008 № 543н, исходя из нормативной численности и средних рыночных цен спецодежды, сложившейся в Чувашской Республике.</p>
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	3916,020	1275,207	-2640,813	<p>Приняты в соответствии с п. 42 Основ, исходя из нормативной численности 2,62 шт. ед., определенной на основании Рекомендаций по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13 со среднемесячной заработной платой 31152,05 руб., определенной на основании статистических данных о среднемесячной заработной плате работников организаций по виду экономической деятельности в Вурнарском районе за январь-июнь 2021 года с применением показателей Прогноза.</p> <p>Отчисления на социальные нужды (30,2%) приняты в соответствии с НК РФ и на основании уведомления ФСС РФ по ЧР о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.</p>

Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций в том числе:	113,400	90,000	-23,400	<p>Предприятие не представило расшифровку и экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму.</p> <p>Учтены расходы на канцтовары (9,324 тыс.руб.), связь и интернет (70,226 тыс.руб.), прочие, в том числе программные продукты (10,450 тыс.руб.), определенные на основании представленных обосновывающих документов за 2020 год с применением показателей Прогноза, распределенных пропорционально выручке от оказания работ (услуг) регулируемой организации за последний отчетный период.</p> <p>Прочие расходы по данной статье не приняты в связи с не относящимися к регулируемому виду деятельности (регулируемая организация оказывает одновременно услуги: по содержанию и ремонту жилых помещений в многоквартирных домах, коммунальные услуги, прочие услуги).</p>
канцтовары	20,000	9,324	-10,676	
связь и интернет	55,050	70,226	+15,176	
прочие, в том числе программные продукты	0,00	10,450	+10,450	

Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Прочие налоги и сборы (УСН)	10,625	129,000	+118,375	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Расходы на арендную плату	2036,856	945,345	-1091,511	<p>Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму (отсутствует договора аренды транспортных средства на заявленную сумму; договор аренды земельного участка не содержит расчета размера арендной платы с указанием обязательных платежей, кроме того, заключен без проведения торгов, в связи с тем, что торги (извещение о проведении торгов № 160818/0080226/01) 24.09.2018 признаны несостоявшимися).</p> <p>Приняты расходы на арендную плату механизмов (трактора Т-130) и экскаватора (ЭО 3323) в размере 945,345 тыс.руб. на основании представленных договоров аренды и фактических расходов за 2020 год с применением показателей Прогноза. В отношении арендованного колесного экскаватора расходы приняты пропорционально выручке от оказания работ (услуг) регулируемой организации за последний отчетный период в связи с использованием в других видах деятельности.</p> <p>Расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией а/м УАЗ 3741 (без экипажа) по договору аренды с аффилированным лицом от 01.05.2019 для использования в</p>

				производственных нуждах не приняты, в связи отсутствием экономического обоснования, в том числе в представленных расходных документах и путевых листах автомашины.
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,00	464,151	+464,151	Предприятие в обоснование расходов предоставило договор аренды земельного участка от 26.09.2018. дополнительное соглашение к нему от 25.03.2021, платежные поручения за 2020 г. Решением Коллегии Госслужбы на заседании от 14.12.2021 № 22 данные затраты приняты как экономически обоснованными. В связи с чем данные затраты включены в НВВ на 2022-2026 г.г.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО	489,400	410,838	-78,562	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913.
Прочие налоги и сборы (УСН)	10,625	129,000	+118,375	Принято в объеме расходов по налогу, уплачиваемому в связи с применением УСН, рассчитанных исходя из предполагаемой выручки.
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (электроэнергия)	720,840	210,039	-510,801	Приняты исходя из установленной мощности объекта «Цех для сортировки твердых бытовых отходов» по данным проектной документации (34,2 квт*час)), ценой на электроэнергию на 2022 год принята в размере 6,216 кВт/ч с учетом фактических данных за 2020 год по пгт. Вурнары и показателей Прогноза.
Расходы на приобретение энергетических ресурсов (водоснабжение)	77,400	27,904	-49,496	Приняты исходя из потребности в воде для увлажнения ТБО согласно Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденных Министерством строительства РФ 2 ноября 1996 г., ценой на воду, принятой с учетом факта за 2021 год и показателей Прогноза.

#### Амортизация

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на амортизацию основных средств	477,150	172,706	-304,444	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму (не представлены ведомости начисления амортизации, инвентарные карточки основных средств). Согласно учетной политике регулируемой организации и Федерального закона № 402 приобретенные основные средства учитываются на бухгалтерском счете 01 "Основные средства». Стоимость

				<p>дополнительного оборудования, выполненных работ по обустройству, установке, монтажу, наладке оборудования и основного средства в соответствии с действующим законодательством следовало отнести на увеличение стоимости основного средства.</p> <p>Рассчитано на основании представленных документов приобретения основных средств, оборудования и выполненных работ, отнесенных регулируемой организацией в бухгалтерском учете на прямые расходы.</p> <p>Сумма амортизации рассчитана исходя из:</p> <p>1) фактической стоимости основного средства «Весы автомобильные» (код общероссийского классификатора основных фондов (ОКОФ) 330.28.29.31.11, шестая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования до 15 лет включительно), установленного согласно постановления Правительства РФ от 01.01.2002 №1), общей стоимостью 547,700 тыс. руб., включающей в себя: весы автомобильные ВАЛ-М 15-2,5 - 174,100 тыс. руб., фотооборудование-фотоловушка "Филин 800 LTE - 43,321 тыс. руб., выполненные работы по устройству основания весового контроля на полигоне ТБО (акт согласования выполнения работ хозяйственным способом от 11.09.2020) в сумме 330,279 тыс. руб.;</p> <p>2) фактической стоимости основного средства «Цех для сортировки твердых бытовых отходов» (код ОКОФ 220.41.20.20.790 (Сооружения жилищно-коммунального хозяйства прочие, не включенные в другие группировки) шестая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования до 15 лет включительно)), общей стоимостью 2042,901 тыс. руб., включающей в себя: инспекционный стол желобчатый ленточный (800*11000 мм) - 447,170 тыс. руб., наклонный транспортер ленточный желобчатый (650*11800 мм) - 444,990 тыс. руб., приемный транспортер цепной ленточный (800*8000 мм) - 399,340 тыс.руб., выполненные работы по установке, монтажу, наладке и запуску конвейеров в сумме 223,500 тыс.руб., выполненные демонтажные работы, устройство бетонной площадки в ангаре на полигоне (акт согласования выполнения работ хозяйственным способом от 21.07.2020) в сумме 285,168 тыс.руб., выполненные работы по устройству бетонного ограждения, отмостки и части ангара на полигоне ТБО (акт согласования выполнения работ хозяйственным способом от 28.10.2020) в сумме 242,733 тыс.руб.</p>
--	--	--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации:

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
------------	-------------------------	--------------------	------------	-------------------------------------

Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием затрат предприятия, планируемых на основании коллективного договора и мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.
Расчетная предпринимательская прибыль	1081,176	608,387	-299,748	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ расчетная предпринимательская прибыль рассчитана в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в пп. «а» - «з» п. 29.

#### 16.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ООО «Максимум», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, на 2022-2026 годы;

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для ООО «Мой Дом»:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2022	10515,308	-	-
2023	-	1	-
2024	-	1	-
2025	-	1	-
2026	-	1	-

- предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Максимум», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, на 2022 - 2026 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без НДС)	1140,62	1866,45	1524,51	1566,01	1566,01	1610,21	1610,21	1654,29	1654,29	1701,12

#### 16.3. ООО «Максимум»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности

ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- нет
«Воздержались»	- нет

### **11. Об установлении предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Ситиматик» (Новочебоксарский филиал АО «Ситиматик») на 2022-2026 годы**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

11.1. Акционерное общество «Ситиматик» (Новочебоксарский филиал АО «Ситиматик») (далее – АО «Ситиматик», Предприятие) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с предложением об установлении предельных тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов (далее – ТКО) на 2022 - 2026 годы.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.09.2021 № 01/10–65 «Об открытии и рассмотрении дел об установлении (корректировке) предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, назначении уполномоченных (экспертов) по ним»:

- открыто дело № 04-07/24-5 об установлении предельных тарифов на захоронение ТКО на 2022-2026 годы в отношении АО «Ситиматик»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – начальник отдела Федорова Г.В..

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;

- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте» (далее Федеральный закон № 402);

-Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

При расчете размера регулируемых тарифов применен метод индексации.

Филиал осуществляет деятельность по обработке и захоронению ТКО на

территории г. Чебоксары, Новочебоксарск и Чебоксарского района на основании Концессионного соглашения в отношении системы коммунальной инфраструктуры – межмуниципальной системы переработки и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов на территории Чувашской Республики (далее – Концессионное соглашение), заключенного 1 июля 2014 г. с Министерством природных ресурсов и экологии Чувашской Республики.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услугу по захоронению ТКО, несет Филиал.

Филиал применяет общую систему налогообложения.

Отметить, что при установлении тарифов на захоронение твёрдых коммунальных отходов на 2022 - 2026 гг., учтен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее - Прогноз).

**Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг**

**Объем оказываемых услуг, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы**

Предложение Общества по массе твердых коммунальных отходов на 2022 год представлено предприятием в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям – 179,186 тыс. тонн.

В соответствии с пунктом 18 Основ тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2022-2026 годы в размере 179,181 тыс. тон в год в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактической массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года, в течение которых предприятие оказывало услуги по захоронению ТКО.

**Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов:**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2022 г	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.

1.	Планируемый объем размещаемых ТКО	тыс. тонн	179,181	179,181	179,181	179,181	179,181
----	-----------------------------------	-----------	---------	---------	---------	---------	---------

**Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при пересмотре установленных тарифов, и основные статьи (группы) расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования**

При расчете предельных тарифов на услуги по обработке и захоронению твердых коммунальных отходов на 2022-2026 гг. учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен, определенные Прогнозом.

	Показатель	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Индекс потребительских цен	%	-	104,0	104,0	104,0	104,0

**1. Формирование необходимой валовой выручки**

В соответствии с Основами определена необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности в 2022 году в размере 183572,37 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по обработке и захоронению твердых коммунальных отходов для Общества на 2022-2026 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2022 год		2023 год	Темп изменения, %	2024 год	2025 год	2026 год
	Предложено Предприятию	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой		Принято Госслужбой	Принято Госслужбой	Принято Госслужбой
1	2	3	4	5=4/3*100	6	8	10
Операционные (подконтрольные) расходы	434 394,00	136 862,40	140 913,53	102,96	145 084,57	149 379,07	153 800,69
Неподконтрольные расходы	64 888,07	21 564,38	21 926,58	101,68	22 303,26	22 695,02	23 102,44
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	6 443,37	5 543,53	5 765,27	104,00	5 995,88	6 235,72	6 485,15
Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	71 963,62	53 610,42	55 754,84	104,00	57 985,03	60 304,43	62 716,61
Нормативная прибыль							
Расчетная предпринимательская прибыль	28 884,49	10 879,04	11 218,01	103,12	11 568,44	11 930,71	12 305,24
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания			-35 578,00		-12 000,00	12 000,00	35 578,00
Корректировка с целью учета отклонения		-35150,92		-			

фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов							
Величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы		-927,05					
Корректировка НВВ по предписанию		-8 809,43		-			
ИТОГО необходимая валовая выручка	606 573,55	183 572,37	200 000,23	108,95	230 937,18	262 544,95	293 988,13

В соответствии с п. 6 Основ в случае если регулируемая организация, осуществляющая захоронение твердых коммунальных отходов, осуществляет их обработку с использованием объектов обработки твердых коммунальных отходов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, тариф на обработку твердых коммунальных отходов для такой регулируемой организации не устанавливается. При этом расходы на обработку твердых коммунальных отходов учитываются при установлении тарифа на захоронение твердых коммунальных отходов. Регулируемая организация ведет отдельный учет доходов и расходов, массы и объема твердых коммунальных отходов, обращение с которыми осуществляет, по каждому такому виду деятельности. У Общества отсутствует отдельный учет по регулируемым видам деятельности.

При этом, согласно представленным копиям оборотно-сальдовых ведомостей по счету 20 Общество выделяет затраты по ТПО в части начисления заработной платы с отчислениями с 2020 года. Калькуляция цены на захоронение отходов, не относящихся к ТКО, Обществом на запрос Госслужбы не представлена.

В связи с отсутствием отдельного учета выделены расходы на обработку и захоронение ТКО исходя из доли завезенных ТКО в 2020 году в размере 86,0%.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для Общества на 2022-2026 годы, тыс. руб.:

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения.  
Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций**

**Расчет операционных расходов**

Базовый уровень операционных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями и включает в себя производственные расходы (за

исключением расходов на энергетические ресурсы), ремонтные расходы, административные расходы и сбытовые расходы, определенные в соответствии с Основами.

Операционные расходы регулируемой организации на 2023-2026 годы определены путем индексации операционных расходов 2022 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ ).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	1,040	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества отходов ( $W_i / W_{i-1}$ )	х	-	1,0	1,0	1,0	1,0
4.	Операционные расходы	тыс. руб.	136 862,40	140 913,53	145 084,57	149 379,07	153 800,69

#### Операционные расходы

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных Предприятием в предложении об установлении тарифов, тыс. руб.:

Показатель	Предложено предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	14657,52	12577,94	-2079,58	Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза.
Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	15 355,62	9 194,08	- 6 161,54	Расходы определены в соответствии с п. 14, 15, 43 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза.

БЫХ ОТХОДОВ				
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основных производственных рабочих	305 682,59	89270,26	- 216 412,33	<p>Размер фонда оплаты труда определен в соответствии с п. 42 Основ исходя из средней заработной платы производственного и цехового персонала сложившейся фактически за 2020 год, с учетом численности рабочих, занятых на объектах обработки и захоронения ТКО, с применением прогнозного индекса потребительских цен.</p> <p>В соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2009 г. № 212-ФЗ и уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний размер отчислений на социальные нужды составит 30,3%.</p>
Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	3 326,48	2 743,05	- 583,43	<p>Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза.. Учтены в экономически обоснованном размере расходы на техническое обслуживание котельной, газопровода, техники, обеспечение противопожарной безопасности, лабораторные исследования, услуги по захоронению договоров, проверку приборов и средств измерений.</p>
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	19621,52	5378,61	-14 242,91	<p>Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза. Учтены в экономически обоснованном размере расходы на услуги связи, вневедомственной охраны, информационные, консультационные услуги, стирку спецодежды, услуги дератизации, орнитологические услуги.</p>
Расходы на служебные командировки	661,72	545,66	-116,06	<p>Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза.</p>
Расходы на обучение персонала	332,69	274,34	- 58,35	<p>Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с</p>

				применением показателей Прогноза.
Лизинговый платеж	4873,37	0,00	- 4 873,37	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму
Арендная плата	1546,83	0,00	- 1 546,83	Предприятие не представило экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму
Расходы на обязательное страхование производственных объектов	1541,73	1271,32	- 270,41	Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза.
Общехозяйственные расходы	61549,28	13697,85	- 47 851,43	Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза. Учтены в экономически обоснованном размере расходы на оплату труда АУП, доставка курьером, прочие общехозяйственные расходы.
Другие расходы:	5245,4	1909,30	- 3 336,10	Расходы определены в соответствии с п. 14, 15 Основ, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза. Учтены в экономически обоснованном размере расходы на охрану труда, спецодежду, канцелярские товары.

### Расчет неподконтрольных расходов

тыс.руб.

Показатель	Предложено предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Налог на имущество	17 512,61	12 509,48	-5003,13	Размер налога на имущество рассчитан на основании информации об остаточной стоимости объектов недвижимого имущества, с применением максимального срока полезного использования основных средств и нематериальных активов в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от

				01.01.2002 № 1 с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
Транспортный налог	363,19	152,70	- 210,49	Размер транспортного налога определен на основании налоговой декларации по транспортному налогу за 2018 г. с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
Плата за проезд большегрузного транспорта по федеральным дорогам общего пользования	33,45	0,00	- 33,45	В связи с непредставлением документов, подтверждающих, что плата начислена транспортным средствам при осуществлении регулируемого вида деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	1,76	0,89	- 0,87	Приняты расходы в пределах установленных лимитов на сбросы и выбросы загрязняющих веществ с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
Плата за выбросы загрязняющих веществ в водные объекты	1 844,31	1 612,64	- 231,67	Приняты расходы в пределах установленных лимитов на сбросы и выбросы загрязняющих веществ и микроорганизмов, с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
Расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 35 ОЦ, а также с учетом особенностей пункта 51 ОЦ	7 058,41	5 848,09	-1 210,32	Приняты расходы по договору на сдачу в аренду земельных участков, находящихся в государственной собственности Чувашской Республики, от 30.10.2014 № 1128, дополнительного соглашения от 25.10.2019, и по договору на сдачу в аренду земельного участка, находящегося в государственной собственности Чувашской Республики от 10.10.2019, с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
Сбытовые расходы (п.20 МУ)	65,79	0,00	- 65,79	В связи с непредставлением обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период

Расходы на компенсацию в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые долгосрочные периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;	32 505,79	0,00	-32 505,79	В связи с непредставлением корректного расчета и обосновывающих материалов, связанных с регулируемым видом деятельности, расходы по данной статье не приняты на регулируемый период
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО в пределах установленных для регулируемой организации и нормативов и (или) лимитов (гл.3 МУ)	5 502,76	1 440,59	- 4 062,17	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2019 г. № 156.
Необоснованно полученные доходы и экономически необоснованные расходы прошлых	0,00	-927,05	-927,05	На основании отчетных данных и проведенного анализа фактических расходов организации по регулируемому виду деятельности выявлены необоснованно полученные доходы: в 2020 году, сумма снятия составила 927,05 тыс.руб.

периодов регулиру ния				
-----------------------------	--	--	--	--

### Расходы на приобретение энергетических ресурсов

тыс. руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Электроэнергия	5 058,24	4 330,80	- 727,44	Расходы на электрическую энергию предусмотрены в объеме, определенном в соответствии с п. 52 Основ исходя из удельного расхода на энергетических ресурсов (4,79 кВт.) в расчете на массу принятых ТКО, и расчетных цен на энергетические ресурсы, определенных на основании данных бухгалтерского учета, с применением показателей прогноза (5,05 руб/кВт.ч).
Холодное водоснабжение и водоотведение	500,73	366,28	- 134,45	Приняты на основании договоров, заключенных с ресурсоснабжающими организациями, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза, с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
Природный газ	565,23	628,99	63,76	Приняты на основании договоров, заключенных с ресурсоснабжающими организациями, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей Прогноза, с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
Иные виды топлива	319,17	217,47	- 101,70	Приняты на основании договоров, заключенных с ресурсоснабжающими организациями, путем анализа фактических показателей за 2020 год, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с применением показателей

				Прогноза, с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%
--	--	--	--	------------------------------------------------------------------

### Амортизация

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Расходы на амортизацию основных средств	71 963,62	53610,42	-18 353,20	Экономически обоснованный размер расходов на амортизацию для Общества определен исходя из максимального срока полезного использования основных средств и нематериальных активов в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, на основании информации о балансовой стоимости основных средств, оборотно-сальдовых ведомостей и анализу счетов 02, 05, 015, 016 с учетом исключения из состава соответствующих расходов результатов переоценки. с учетом доли затрат, относимых на ТКО в размере 86,0%

### Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

тыс.руб.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием затрат предприятия, планируемых на основании коллективного договора и мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой.
Расчетная предпринимательская прибыль	28 884,49	10 879,04	-18 005,45	В соответствии с требованиями пункта 39 Основ расчетная предпринимательская прибыль рассчитана в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в пп. «а» - «з» п. 29.

### Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифа

В соответствии с п. 48 Методических указаний произведена корректировка с целью учета отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических

значений параметров расчета тарифов за 2020 год, согласно формуле 17. Размер корректировки составил – 35150,92 тыс. руб.

**Величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения ТКО, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы**

В соответствии с п. 49 Методических указаний произведена корректировка с целью учета отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов за 2020 год, согласно формуле 18. Размер отклонения составил – 927,05 тыс. руб.

**Корректировка с целью исполнения предписания**

Анализ фактической и пересчитанной товарной выручки Общества за период с 2018-2020 годы показал, что излишне полученная выручка за указанный период составила 22023,57 тыс. руб. В 2021 году сумма снятия составила 13214,14 тыс. руб., на 2022 год 8809,43 тыс. руб.

**Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания**

Проведена корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний:

	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	-35578,00	-12000,00	12000	35578,00

**11.2. РЕШИЛИ утвердить:**

- производственную программу Акционерного общества «Ситиматик» (Новочебоксарский филиал АО «Ситиматик»), осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, на 2022-2026 годы;

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для Акционерного общества «Ситиматик» (Новочебоксарский филиал АО «Ситиматик»):

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/тонна
2022	136862,40	-	4,79
2023	-	1	4,79
2024	-	1	4,79
2025	-	1	4,79
2026	-	1	4,79

- предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Ситиматик» (Новочебоксарский филиал АО «Ситиматик»), осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, на 2022 - 2026 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.	
	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)	(01.01-30.06.)	(01.07-31.12.)
потребители, кроме населения (без НДС)	1003,12	1042,00	1042,00	1176,88	1176,88	1380,44	1380,44	1534,62	1534,62	1727,53

11.3. Акционерному обществу «Ситиматик» (Новочебоксарский филиал АО «Ситиматик»):

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- нет
«Воздержались»	- нет

## **12. О корректировке единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «МВК «Экоцентр», установленных на 2021-2023 годы**

Колесникова Н.В., Федорова Г.В.

12.1. Общество с ограниченной ответственностью «МВК «Экоцентр» (далее – ООО «МВК «Экоцентр», Общество) обратилось в Госслужбу с заявлением о корректировке предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО), установленных на 2021-2023 годы, в установленные законодательством сроки.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.09.2021 № 01/10 – 66 «Об

открытии и рассмотрении дела о корректировке предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для Общества с ограниченной ответственностью «МВК «Экоцентр», установленных на 2021-2023 годы, назначении уполномоченного (эксперта) по нему»:

- открыто дело № 04-07/25-5 о корректировке предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, установленных на 2021-2023 годы в отношении ООО «МВК «Экоцентр»;

- назначен уполномоченный по делу начальник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам Федорова Г.В.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;

- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;

- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);

- приказ Федеральной антимонопольной службы от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

Отметить, что ООО «МВК «Экоцентр» оказывает услугу регионального оператора по обращению с ТКО на территории Чувашской Республики в соответствии с Соглашением об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами от 27.04.2018, заключенным с Министерством строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики по результатам конкурсного отбора, проведённого в порядке, предусмотренном Правилами проведения уполномоченными органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2016 № 881.

ООО «МВК «Экоцентр» применяет общий режим налогообложения.

Согласно п. «а» пункта 2 статьи 1 Федерального закона от 26 июля 2019 г. № 211-ФЗ «О внесении изменений в главы 21 и 25 части второй Налогового кодекса Российской Федерации» (далее – 211-ФЗ) операции по реализации услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, освобождаются от обложения НДС, в случае, если в отношении данных услуг органом, осуществляющим государственное регулирование тарифов, утвержден предельный единый тариф без учета НДС.

По заявлению ООО «МВК «Экоцентр» расходы, учтенные при формировании тарифов, рассчитаны с учетом входного НДС.

### **Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, потребляемый регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования**

При расчёте предельных единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2021-2023 гг. учитывались следующие индексы потребительских цен, определённые на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый

период 2022 и 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 16 сентября 2020 года (далее – Прогноз):

	Показатель	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Индекс потребительских цен	%	103,6	104,3	104,0

**Формирование необходимой валовой выручки и основные статьи (группы) расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования в области обращения с ТКО**

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения**

Единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО на второй и последующие годы действия соглашения об организации деятельности по обращению с отходами установлен по формуле (42) п. 85 Методических указаний с учетом особенностей изложенных в пункте 95 Методических указаний.

Необходимая валовая выручка регионального оператора на 2022-2023 годы, рассчитана по формуле:

$$НВВ_i^{PO} = НВВ_i^{PO,O} + НВВ_i^{PO,COB} + \Delta НВВ_i^{PO}, \text{ (руб.) (43),}$$

где:

$НВВ_i^{PO,O}$  - расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами, руб.;

$НВВ_i^{PO,COB}$  - собственные расходы регионального оператора, определяемые в соответствии с пунктом 87 настоящих Методических указаний, руб.;

$\Delta НВВ_i^{PO}$  - корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в году  $i$ , осуществляемая в соответствии с пунктом 92 Методических указаний, руб.;

*Расходы регионального оператора по обработке, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами*

Расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению ТКО рассчитаны в соответствии с п. 85 Методических указаний по формуле (44) с применением тарифов операторов по обращению с ТКО, установленных органом регулирования на 2022-2023 годы.

Таким образом, расходы регионального оператора по обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов  $НВВ_i^{PO,O}$  на объектах, используемых для обращения с твердыми коммунальными отходами, на 2022 год составили 464765,7 тыс. руб., на 2023 год – 484750,6 тыс. руб.

*Собственные расходы регионального оператора*

Согласно п. 95 Методических указаний индексация собственных расходов регионального оператора, включающие расходы на сбор и транспортирование ТКО и расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО, производится по формулам (49, 51), где собственные расходы регионального оператора индексируются на индекс потребительских цен, установленный в прогнозе социально-экономического развития (далее – ИПЦ).

Расчет собственных расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2021 г.	2022 г.	2023 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ), определенный в Прогнозе	%	1,036	1,043	1,040
2.	Собственные расходы регионального оператора всего, в том числе:	тыс. руб.	604778,6	676787,54	705677,96
3.	расходы на сбор и транспортирование ТКО	тыс. руб.	550404,1	574071,44	597034,29
4.	сбытовые расходы	тыс. руб.	-	46085,42	49662,47
5.	расходы на заключение и обслуживание договоров с собственниками ТКО и операторами по обращению с ТКО	тыс. руб.	54374,6	56630,68	58981,19

*Расходы, связанные с обеспечением исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с ТКО, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.*

Согласно п. 90 Основ, утвержденных Постановлением № 484 (далее – Основы), необходимая валовая выручка регионального оператора определяется в соответствии с методическими указаниями как сумма необходимой валовой выручки организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, включая обработку твердых коммунальных отходов, расходов на транспортирование твердых коммунальных отходов, а также расходов на приобретение контейнеров и бункеров для накопления твердых коммунальных отходов и их содержание, уборку мест погрузки твердых коммунальных отходов и расходов, связанных с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенному органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором.

Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии в обеспечение исполнения обязательств по соглашению, определяются в размере, не превышающем 2 процентов необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования. Обществом предложены расходы по данной статье в размере 6215,53 тыс. руб. Органом регулирования тарифов приняты указанные расходы в размере 6215,53 тыс. руб. на каждый год долгосрочного периода, исходя из фактических затрат в 2020 году.

Предложение Общества на расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления твердых коммунальных отходов и их содержание на 2022 год составляет 15129,48 тыс. руб.

В соответствии с Основами расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления твердых коммунальных отходов и их содержание определены органом регулирования на 2022 год в размере 11670,10 тыс. руб., на 2023 год – 12136,91 тыс. руб., не превышающем 1 процента необходимой валовой выручки регионального оператора на очередной период регулирования.

*Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации*

В соответствии с требованиями пункта 90 (1) Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль определена на 2022 год в размере 2835,6 тыс. руб., на 2023 год – 2949,1 тыс.руб., то есть в размере 5 процентов от расходов на заключение и обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов и операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами.

Предложение Общества составляет 5223,150 тыс.руб.

*Корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами*

Общество предлагает дополнительно включить расходы на сумму 227457,830 тыс.руб. на 2022 год.

В соответствии с п.92 Методических указаний проведена корректировка необходимой валовой выручки регионального оператора в связи с возмещением расходов и недополученных доходов, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, а также в связи с исключением необоснованно полученных доходов регионального оператора, предусмотренных пунктом 12 Основ. В результате корректировки включаются расходы на сумму 18496,5 тыс. руб.

*Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов, используемых для обращения с ТКО и предусмотренных утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования инвестиционной программы.*

В связи с отсутствием у ООО «МВК «Экоцентр» утвержденной инвестиционной программы данные показатели расчета отсутствуют.

*Корректировка с целью исполнения предписания*

Во исполнение предписания корректировка необходимой валовой выручки распределена равномерно на период 2021-2023 годы:

	2021г.	2022г.	2023г.
Корректировка НВВ по предписанию	-2 801,1	-13 615,3	-19 035,2

*Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания*

Проведена корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания тарифов, рассчитанная в соответствии с формулами (5) и (6) Методических указаний:

	2021г.	2022г.	2023г.
Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	13 9962,3	-145,5	-13 816,9

**Объем оказываемых услуг, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы**

В соответствии с п. 86 Методических указаний при расчете единого тарифа регионального оператора по обращению с ТКО орган регулирования тарифов учитывает количество отходов определяемые на уровне соответствующих фактических объемов и масс за последний отчетный год с учетом динамики изменения количества отходов за последние три года, при условии, что направления транспортирования отходов соответствуют территориальной схеме и не содержат изменений за последние три года.

На основании фактических данных за 2019-2020 годы органом регулирования принята масса отходов, в размере 258,91 тыс. тонн. в год, и 2903,16 тыс. куб.м. в год.

#### 12.2. РЕШИЛИ:

Установить для Общества с ограниченной ответственностью «МВК «Экоцентр», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2021-2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Ед. изм.	Предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, рублей *					
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
			1.	Общество с ограниченной ответственностью «МВК «Экоцентр»*	с			
1.1.	потребители, кроме населения	тонна	4296,53	4422,31	4422,31	4592,52	4592,52	4767,76
		куб. м	382,30	395,26	395,26	408,70	408,70	426,07
1.2.	население	тонна	4296,53	4422,31	4422,31	4592,52	4592,52	4767,76
		куб. м	382,30	395,26	395,26	408,70	408,70	426,07

\* - согласно п. «а» пункта 2 статьи 1 211-ФЗ операции по реализации услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемые региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, освобождаются от обложения НДС.

#### 12.3. Обществу с ограниченной ответственностью «МВК «Экоцентр»:

- раскрывать информацию, подлежащую свободному доступу в соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2016 года № 564 «Об утверждении стандартов раскрытия информации в области обращения с твердыми коммунальными отходами», в установленные сроки;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с федеральным законодательством;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности;

- размещать информацию о своей деятельности в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2014 г. № 209-ФЗ «О государственной информационной системе жилищно-коммунального хозяйства».

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5  
«За» - 5  
«Против» - нет  
«Воздержались» - нет

### **13. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год**

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

#### **13.1 Принять к сведению, что:**

Приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 утверждены Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - Методические указания).

Методические указания определяют основные положения по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к объектам электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов **едиными для всех** территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (в Чувашской Республике - Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам) (далее - Госслужба) для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям устанавливаются:

1) стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики (для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности));

2) стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_8$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше

150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

3) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее;

4) формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

5) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

6) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

7) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

8) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики;

9) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

10) выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку и оценка их экономической обоснованности, произведено Госслужбой в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее - Правила технологического присоединения);
- Методическими указаниями;
- Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (далее - Методические указания по определению выпадающих доходов).

В Госслужбу с заявлениями об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год, обратились 39 сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере электроэнергетики на территории Чувашской Республики:

1	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»
2	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»
3	Публичное акционерное общество «Россети Волга»
4	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района
6	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» Моргаушского района
7	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»
8	Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК»
9	Общество с ограниченной ответственностью «СК «Олимп»
10	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики

11	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»
12	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»
13	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»
14	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»
15	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»
16	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»
17	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»
18	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»
19	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская независимая сетевая компания»
20	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»
21	Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»
22	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»
23	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»
24	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»
25	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»
26	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства
27	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»
28	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»
29	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»
30	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Сеть»
31	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»
32	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»
33	Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики
34	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Волги»
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (г.Чебоксары)

36	Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» муниципального образования города Чебоксары - столицы Чувашской Республики
37	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоактив»
38	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»
39	Общество с ограниченной ответственностью «УстраЭнерго»

Указанные территориальные сетевые организации соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», а именно:

1) владеют на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Чувашской Республики, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА;

2) владеют на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности на территории Чувашской Республики, не менее 2 уровней напряжения из следующих уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ;
- среднее второе напряжение (СН2) – 1-20кВ;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ;

3) за 3 предшествующих расчетных периода регулирования отсутствует 3 факта применения понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие установленных Госслужбой уровней тарифов уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг;

4) имеют выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;

5) имеют официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»;

б) не имеют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные на территории Чувашской Республики и используемые для осуществления регулируемой деятельности на территории Чувашской Республики, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен на территории Чувашской Республики и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации Постановление от 21 января 2004 г. № 24, ТСО на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» **за 10 дней** до представления в Госслужбу прогнозных сведений о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год разместили следующую информацию:

- расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2018-2020 г.г.,
- расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2018-2020 г.г.,
- расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы для территорий городских населенных пунктов за 2018-2020 г.г.,
- расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы для территорий не относящихся к городским населенным пунктам за 2018-2020 г.г.,
- сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для территорий городских населенных пунктов за 2018-2020 г.г.,
- сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ для территорий не относящихся к городским населенным пунктам за 2018-2020 г.г.,
- о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию;
- о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию;
- об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год;
- о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год.

### **13.2 Расчет стандартизированных тарифных ставок.**

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, предлагается к установлению следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев,

если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта.

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

### **Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_1$**

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  определена Госслужбой по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, за одно присоединение без НДС, в т. ч.:

- стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю  $C_{1.1}$  в размере 3 421,61 руб. за одно присоединение без НДС;

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  $C_{1.2.1}$  в размере 6 113,40 руб. за одно присоединение без НДС.

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  $C_{1.2.2}$  в размере 6 314,92 руб. за одно присоединение без НДС.

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики (далее – ТСО).

При этом, в стандартизированную тарифную ставку  $C_{1.2}$  по проверке ТСО выполнения заявителем технических условий, включены расходы, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения, а именно:

- получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя;
- осуществление ТСО фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности;
- составление акта об осуществлении технологического присоединения, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14(2) Правил технологического присоединения).

В соответствии с приложениями № 2 и № 3 к Методическим указаниям на основании информации, представленной ТСО, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой ТСО за каждый из трех предшествующих периодов регулирования 2018-2020 гг.

Результаты экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний приведены в таблице:

**С1.1-подготовка и выдача сетевой организацией технических условий  
Заявителю (ТУ).**

руб. за 1 присоединение

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
Итого:		37 698 383,69	11 687	275 633,25	3 225,67
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2018	3 356 465,80	817	37 096,75	4 108,28
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	3 050 605,52	608	17 372,77	5 017,44
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	1 211 175,40	460	19 866,15	2 632,99
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2018	72 473,12	66	984,57	1 098,08
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	35 513,82	45	782,56	789,20
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	143 496,00	97	1 207,76	1 479,34
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	2 513 273,40	405	2 742,29	6 205,61
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	13 164,95	5	550,55	2 632,99
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2018	169 854,00	145	1 679,50	1 171,41
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	294 802,38	70	844,40	4 211,46
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	145 305,45	17	719,35	8 547,38

ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	142 734,69	8	8 256,78	17 841,84
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2018	50 186,39	18	727,17	2 788,13
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2018	2 124 102,87	300	4 432,87	7 080,34
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	172 680,90	85	974,00	2 031,54
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	39 415,00	34	1 159,75	1 159,26
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	43 487,84	82	646,45	530,34
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	262 957,16	37	1 839,90	7 106,95
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	79 784,00	38	2 974,45	2 099,58
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	110 478,00	93	1 331,00	1 187,94
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2018	51 267,24	34	381,50	1 507,86
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	72 351,60	17	554,00	4 255,98
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	31 316,00	37	905,00	846,38
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	35 836,00	25	380,00	1 433,44
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	107 952,59	41	1 146,60	2 632,99
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2018	43 007,57	22	998,40	1 954,89
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	20 040,51	76	566,00	263,69
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2018	56 682,00	52	574,00	1 090,04
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	59 536,24	22	153,00	2 706,19
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2018	13 408,00	20	643,00	670,40
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	15 797,94	6	1 050,00	2 632,99
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	132 056,49	52	310,90	2 539,55
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	389 682,52	148	1 879,48	2 632,99
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361	2020	51 031,96	27	144,00	1 890,07

КПП:210201001					
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2018	64 176,00	16	105,00	4 011,00
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	106 975,00	28	2 637,00	3 820,54
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	15 550,75	8	37,00	1 943,84
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	269 661,71	37	2 379,56	7 288,15
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	13 589,00	12	75,00	1 132,42
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2018	89 594,48	24	644,00	3 733,10
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2018	17 637,17	17	117,00	1 037,48
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2018	9 494,00	16	141,00	593,38
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	31 754,20	14	305,00	2 268,16
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	55 310,58	15	162,00	3 687,37
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	298,00	1	15,00	298,00
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	20 454,65	16	73,00	1 278,42
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2018	30 420,50	14	282,00	2 172,89
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	17 778,51	8	37,00	2 222,31
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2018	3 599,00	2	8,00	1 799,50
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	44 760,83	17	2 347,53	2 632,99
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2018	13 920,19	18	76,00	773,34
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2018	51 525,00	13	1 227,80	3 963,46
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	10 746,00	7	60,00	1 535,14
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	3 279,00	3	16,00	1 093,00
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2018	11 354,38	8	50,00	1 419,30
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	26 045,00	23	605,00	1 132,39

ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	31 770,00	29	227,00	1 095,52
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	2 703,84	6	24,00	450,64
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2018	230 118,48	103	1 008,00	2 234,16
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	8 198,36	4	480,06	2 049,59
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	47 818,79	2	7,00	23 909,40
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2018	2 027,88	6	18,00	337,98
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	2 632,99	1	10,00	2 632,99
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2018	55 465,00	22	228,00	2 521,14
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	121 501,63	29	478,00	4 189,71
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0,00	1	159,80	0,00
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	21 512,31	10	85,60	2 151,23
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	1 448,08	4	10,30	362,02
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2018	67 900,00	40	660,00	1 697,50
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	24 656,00	28	213,02	880,57
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2018	6 790 594,06	2 641	39 318,98	2 571,22
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	6 231 899,20	2 082	35 784,03	2 993,23
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	8 038 289,77	2 353	69 646,67	3 416,19

**С1.2.1-проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.**

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки $C_1$			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
Итого:		72 134 025,31	10 835	104 855,10	6 657,50
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2018	6 615 297,02	594	5 627,31	11 136,86
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	6 279 334,28	435	4 105,21	14 435,25

ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	1 659 009,82	302	3 100,59	5 493,41
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2018	186 568,27	66	984,57	2 826,79
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	95 121,90	45	782,56	2 113,82
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	277 787,15	90	766,76	3 086,52
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	4 535 257,46	404	2 702,60	11 225,88
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	21 973,64	4	210,55	5 493,41
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2018	415 936,11	136	1 128,50	3 058,35
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	289 817,65	70	844,40	4 140,25
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	68 613,65	16	169,35	4 288,35
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	94 327,68	6	256,78	15 721,28
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2018	61 647,70	16	336,07	3 852,98
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2018	3 765 371,64	293	2 670,30	12 851,10
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	364 508,71	85	1 022,00	4 288,34
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	38 417,50	34	1 159,75	1 129,93
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	116 479,90	82	646,45	1 420,49
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	212 400,14	30	228,20	7 080,00
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	152 334,00	32	811,20	4 760,44
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	276 153,89	85	650,00	3 248,87
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2018	42 295,50	34	381,50	1 243,99
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	122 741,37	16	154,49	7 671,34
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	82 380,19	36	570,00	2 288,34
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	72 756,00	25	380,00	2 910,24

ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	219 736,40	40	1 146,60	5 493,41
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2018	48 500,01	20	603,60	2 425,00
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	53 677,46	76	566,00	706,28
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2018	223 930,36	52	547,50	4 306,35
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	124 162,26	22	153,00	5 643,74
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2018	14 649,00	19	489,02	771,00
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	21 973,64	4	250,00	5 493,41
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	275 519,62	52	310,90	5 298,45
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	802 037,86	146	1 565,44	5 493,41
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	75 000,73	27	144,00	2 777,80
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2018	116 284,83	16	105,00	7 267,80
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	27 145,00	22	669,54	1 233,86
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	41 684,53	8	37,00	5 210,57
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	86 728,31	32	968,60	2 710,26
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	8 071,00	12	75,00	672,58
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2018	37 790,40	24	644,00	1 574,60
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2018	45 170,10	17	117,00	2 657,06
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2018	13 410,00	16	141,00	838,13
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	61 835,79	14	305,00	4 416,84
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	59 053,89	15	162,00	3 936,93
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	1 615,00	1	15,00	1 615,00
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	42 676,10	16	73,00	2 667,26

ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2018	63 169,47	14	282,00	4 512,11
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	37 094,78	8	37,00	4 636,85
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2018	6 768,00	3	8,00	2 256,00
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	76 907,74	14	626,63	5 493,41
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2018	34 852,30	18	76,00	1 936,24
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2018	27 512,31	10	567,40	2 751,23
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	11 246,00	7	60,00	1 606,57
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	4 833,00	3	16,00	1 611,00
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2018	9 647,99	8	43,00	1 206,00
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	92 212,00	23	605,00	4 009,22
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	39 130,00	29	227,00	1 349,31
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	2 634,96	6	24,00	439,16
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2018	592 396,26	103	1 008,00	5 751,42
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	10 979,44	2	40,00	5 489,72
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	39 655,83	2	7,00	19 827,91
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2018	9 559,02	6	18,00	1 593,17
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	5 493,41	1	10,00	5 493,41
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2018	43 435,00	22	228,00	1 974,32
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	34 731,69	29	478,00	1 197,64
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	18 389,11	10	85,60	1 838,91
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	3 021,30	4	10,30	755,33
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2018	32 700,00	40	660,00	817,50
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	66 665,32	28	213,02	2 380,90

ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2018	13 819 265,29	2 575	21 068,00	5 366,70
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	12 625 805,96	2 014	19 964,61	6 269,02
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	16 178 735,67	2 269	19 715,21	7 130,34

**С1.2.2-проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта.**

Наименование организации	Год	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
Итого:		6 582 020,79	853	171 400,35	7 716,32
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2018	2 025 272,71	223	31 469,44	9 081,94
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	1 891 553,62	173	13 267,56	10 933,84
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	867 958,78	158	16 765,56	5 493,41
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2018	0,00	0	0,00	0,00
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	21 607,00	7	441,00	3 086,71
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	11 225,88	1	39,40	11 225,88
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	5 493,41	1	340,00	5 493,41
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2018	28 879,21	9	551,00	3 208,80
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	6 258,99	1	550,00	6 258,99
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	31 442,56	2	8 000,00	15 721,28
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2018	7 705,96	2	391,10	3 852,98
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2018	77 106,59	6	1 762,70	12 851,10
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	0,00	0	0,00	0,00

ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	0,00	0	0,00	0,00
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	49 560,03	7	1 611,70	7 080,00
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	41 649,00	6	2 163,25	6 941,50
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	25 972,44	8	681,00	3 246,56
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	7 671,34	1	397,00	7 671,34
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	2 288,34	1	335,00	2 288,34
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	10 986,82	2	610,00	5 493,41
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2018	5 544,60	2	394,80	2 772,30
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2018	0,00	0	0,00	0,00
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2018	777,00	1	153,98	777,00
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	10 986,82	2	800,00	5 493,41
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	0,00	0	0,00	0,00
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	10 986,82	2	314,04	5 493,41
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	12 384,00	6	1 967,46	2 064,00
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	13 551,30	5	1 410,96	2 710,26

МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2018	0,00	0	0,00	0,00
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	0,00	0	0,00	0,00
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	16 480,23	3	1 720,90	5 493,41
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2018	8 253,69	3	660,40	2 751,23
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	0,00	0	0,00	0,00
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	10 979,44	2	440,06	5 489,72
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	0,00	0	0,00	0,00

ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2018	0,00	0	0,00	0,00
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2018	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	0,00	1	159,80	0,00
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	0,00	0	0,00	0,00
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	0,00	0	0,00	0,00
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2018	0,00	0	0,00	0,00
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	0,00	0	0,00	0,00
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2018	354 202,53	66	18 251,36	5 366,70
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	426 293,35	68	15 819,42	6 269,02
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	598 948,35	84	49 931,46	7 130,34

По результатам расчетов сформирована выборка ТСО для расчета стандартизированной тарифной ставки на каждый год:

тыс. руб.

Наименование организации	Год	2018		2019		2020	
		min	max	min	max	min	max
<b>С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором</b>							
<b>Итого:</b>		<b>593,68</b>	<b>3 783,27</b>	<b>2 514,83</b>	<b>5 665,10</b>	<b>1 436,08</b>	<b>3 303,36</b>
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36

МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36

КПП:211201001							
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36

МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2018	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	593,68	3 783,27	2 514,83	5 665,10	1 436,08	3 303,36
<b>С.1.2.1 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</b>							
Итого:		-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37

ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37

ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37

ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37

ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2018	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	-481,70	7 696,90	614,74	9 391,58	1 920,31	6 050,37
С1.2.2 - Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям							
Итого:		-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Коммунальные технологии" ИНН:2128051193 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Южные электрические сети" ИНН:2130205059 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15

ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ОАО "Канашские городские электрические сети" ИНН:2123008814 КПП:212301001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "СК ОЛИМП" ИНН:2130176577 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Янтарь" ИНН:2130092542 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Северные электрические сети" ИНН:2130168304 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Шумерлинские городские электрические сети" ИНН:2125000641 КПП:212501001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Коммунальные сети города Новочебоксарска" ИНН:2124000310 КПП:212401001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "НЭСК" ИНН:2130194618 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Сетьсервис" ИНН:2130178253 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15

ООО "Электрогарант" ИНН:2130185973 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП ЖКХ "Моргаушское" Моргаушского района ИНН:2112000281 КПП:211201001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Урмарские электрические сети" ИНН:2114903377 КПП:211401001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП ЖКХ Красноармейского района ИНН:2109000362 КПП:210901001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергия" ИНН:2105005793 КПП:210501001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергосервис" ИНН:2108002335 КПП:210801001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
МУП "Алатырские городские электрические сети" ИНН:2122000259 КПП:212201001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Устра" ИНН:2130036788 КПП:213001001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15

Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
Горьковская дирекция ОАО «РЖД» ИНН:7708503727 КПП:525745022	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Теплоэнергосеть" ИНН:2116499262 КПП:211601001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергостроймонтаж" ИНН:2104007597 КПП:210401001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Чебоксарская независимая сетевая компания" ИНН:2130195072 КПП:213001001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Тепловодоканал" ИНН:2102421361 КПП:210201001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ООО "Энергосеть" ИНН:2121001316 КПП:212101001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
Ядринское МПП ЖКХ ИНН:2119000178 КПП:211901001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2018	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2020	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15
ПАО «Россети Волга» ИНН:6450925977 КПП:213002001	2019	-4 823,28	8 359,11	-3 995,83	9 702,63	-953,02	5 768,15

В выборку за каждый год (n-4; n-3; n-2) включаются территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, изложенные в соответствии с таблицей приложения N 4 к Методическим указаниям, не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} + \sigma_{C1.1} ; (1)$$

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} - \sigma_{C1.1} ; (2)$$

$$P_{C1.2.1}^{max} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1} ; (3)$$

$$P_{C1.2.2}^{max} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2} ; (3.1)$$

$$P_{C1.2.1}^{min} = P_{C1.2.1}^{средн} - \sigma_{C1.2.1} ; (4)$$

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} - \sigma_{C1.2.2} ; (4.1)$$

где:

$P_{C1.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.1}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.1}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.1}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{средн}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{max}$  - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{min}$  - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб.;

Средние арифметические величины экономически обоснованных расходов ТСО составили:

на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором:

2020 год – 2 369,72 руб.;

2019 год – 4 089,97 руб.;

2018 год – 2 188,47 руб.;

на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:

2020 год – 3985,34 руб.;

2019 год – 5003,16 руб.;

2018 год – 3607,60 руб.;

на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

2020 год – 2407,56 руб.;

2019 год – 2853,40 руб.;

2018 год – 1767,92 руб.;

$\sigma$  - стандартное отклонение, определяемое отдельно для  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$ , по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p \cdot (P_{\text{средн}} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{средн}}$  - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенных регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$P_p$  - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенные регулирующим органом на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

$Q_p$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$ , шт.

По данным расчетов определены предельные максимальные и минимальные уровни расходов ТСО на:

- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором;
- покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;
- покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Расчет предельных максимальных и минимальных уровней расходов ТСО на осуществление мероприятий по технологическому присоединению за 3 предыдущих периода регулирования (2020, 2019 и 2018 гг.) представлен в таблице:

руб.

	2020 год				2019 год				2018 год			
$C_{1.1}$	$P_{C_{1.1}}^{max}$	$P_{C_{1.1}}^{min}$	$P_{C_{1.1}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.1}}$	$P_{C_{1.1}}^{max}$	$P_{C_{1.1}}^{min}$	$P_{C_{1.1}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.1}}$	$P_{C_{1.1}}^{max}$	$P_{C_{1.1}}^{min}$	$P_{C_{1.1}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.1}}$
	3303,36	1436,08	2369,72	933,64	5665,10	2514,83	4089,97	1575,14	3783,27	593,68	2188,47	1594,79
$C_{1.2.1}$	$P_{C_{1.2.1}}^{max}$	$P_{C_{1.2.1}}^{min}$	$P_{C_{1.2.1}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.2.1}}$	$P_{C_{1.2.1}}^{max}$	$P_{C_{1.2.1}}^{min}$	$P_{C_{1.2.1}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.2.1}}$	$P_{C_{1.2.1}}^{max}$	$P_{C_{1.2.1}}^{min}$	$P_{C_{1.2.1}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.2.1}}$
	6050,37	1920,31	3985,34	2065,03	9391,58	614,74	5003,16	4388,42	7696,90	-481,70	3607,60	4089,30
$C_{1.2.2}$	$P_{C_{1.2.2}}^{max}$	$P_{C_{1.2.2}}^{min}$	$P_{C_{1.2.2}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.2.2}}$	$P_{C_{1.2.2}}^{max}$	$P_{C_{1.2.2}}^{min}$	$P_{C_{1.2.2}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.2.2}}$	$P_{C_{1.2.2}}^{max}$	$P_{C_{1.2.2}}^{min}$	$P_{C_{1.2.2}}^{средн}$	$\sigma_{C_{1.2.2}}$
	5768,15	-953,02	2407,56	3360,58	9702,63	-3995,83	2853,40	6849,23	8359,11	-4823,28	1767,92	6591,19

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку, в соответствии с настоящим пунктом за каждый год (n-4; n-3; n-2) регулирующим органом

определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^1} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^1} Q_p^y}, \quad (6)$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (7)$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^r} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^r} Q_p^y}, \quad (7.1)$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год  $u$ , тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $u$ , тыс. руб.;

$q^1$  - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

$u$  - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году  $(n-4)$ ,  $(n-3)$  или  $(n-2)$ , где  $n$  - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

$Q_p^y$  - количество технологических присоединений для  $C_{1.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.1}$ , количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, для  $C_{1.2.2}$ , осуществленных территориальной сетевой организацией  $p$  в году  $u$ , шт.;

$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, за год  $u$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.1,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний,  $p$ -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год  $u$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}}$  - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, за год  $u$ , тыс. руб.;

$P_{C1.2.2,p}^y$  - величина экономически обоснованных расходов на осуществление

мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

Количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку:

1) на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором:

2020 год - 15 ТСО; 2019 год - 6 ТСО; 2018 год - 17 ТСО;

2) на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:

2020 год - 19 ТСО; 2019 год - 19 ТСО; 2018 год - 21 ТСО;

3) на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

2020 год - 7 ТСО; 2019 год - 7 ТСО; 2018 год - 6 ТСО;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый 2022 год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

Количество присоединений, осуществленных ТСО, шт.:

1) на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором:

2020 год - 3 089 шт.; 2019 год - 3 105 шт.; 2018 год - 3 246 шт.;

2) на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю:

2020 год - 927 шт.; 2019 год - 2 793 шт.; 2018 год - 3 215 шт.;

3) на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

2020 год - 83 шт.; 2019 год - 107 шт.; 2018 год - 176 шт.;

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{P_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-2} + P_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-2} + P_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n, \quad (8)$$

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C1.2.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-2} + P_{C1.2.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n. \quad (9)$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C1.2.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_ф^{n-2} + P_{C1.2.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n. \quad (9.1)$$

где:

$\text{ИПЦ}_ф^{n-2}$  - фактический индекс потребительских цен за год (n-2);

$\text{ИПЦ}_ф^{n-3}$  - фактический индекс потребительских цен за год (n-3);

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^{n-1}$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным

Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1);

$\text{ИПЦ}_{\text{пл}}^n$  - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n).

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$ ,  $C_{1.2.1}$  и  $C_{1.2.2}$  представлен в таблице:

А – 2018 год				В – 2019 год			С – 2020 год	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	C1.1= НхИПЦ2021 хИПЦ2022
$P_{C1.1}^{y.средн}$	ИПЦ 2019	ИПЦ 2020	$P_{C1.1}^{y.средн}$ х ИПЦ2019 х ИПЦ2020	$P_{C1.1}^{y.средн}$	ИПЦ 2020	$P_{C1.1}^{y.средн}$ х ИПЦ2020	$P_{C1.1}^{y.средн}$					
2 392,94	1,045	1,034	2 585,64	3 763,13	1,034	3 891,07	2 807,84	9 284,56	3 094,85	1,060	1,043	3 421,61
$P_{C1.2.1}^{y.средн}$	ИПЦ 2019	ИПЦ 2020	$P_{C1.2}^{y.средн}$ х ИПЦ2019 х ИПЦ2020	$P_{C1.2.1}^{y.средн}$	ИПЦ 2020	$P_{C1.2.1}^{y.средн}$ х ИПЦ2020	$P_{C1.2.1}^{y.средн}$	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	C1.2.1= НхИПЦ2021 хИПЦ2022
4 928,61	1,045	1,034	5 325,51	6 278,16	1,034	6 491,62	4 771,63	16 588,75	5 529,58	1,060	1,043	6 113,40
$P_{C1.2.2}^{y.средн}$	ИПЦ 2019	ИПЦ 2020	$P_{C1.2.2}^{y.средн}$ х ИПЦ2019 х ИПЦ2020	$P_{C1.2.2}^{y.средн}$	ИПЦ 2020	$P_{C1.2.2}^{y.средн}$ х ИПЦ2020	$P_{C1.2.2}^{y.средн}$	D= A+B+C	H=D/3	ИПЦ 2021	ИПЦ 2022	C1.2.2= НхИПЦ2021 хИПЦ2022
4 883,89	1,045	1,034	5 277,18	6 278,46	1,034	6 491,93	5 366,48	17 135,58	5 711,86	1,060	1,043	6 314,92

**Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности**

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний рассчитываются с использованием стандартизированных тарифных ставок по следующим формулам:

$$C_{1.1}^{maxN} = \frac{C_{1.1} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}}, \quad (10)$$

$$C_{1.2.1}^{maxN} = \frac{C_{1.2.1} \cdot (Q_{n-4}^1 + Q_{n-3}^1 + Q_{n-2}^1)}{N_{n-4}^1 + N_{n-3}^1 + N_{n-2}^1}, \quad (11)$$

$$C_{1.2.2}^{maxN} = \frac{C_{1.2.2} \cdot (Q_{n-4}^2 + Q_{n-3}^2 + Q_{n-2}^2)}{N_{n-4}^2 + N_{n-3}^2 + N_{n-2}^2}, \quad (11.1)$$

где:

$Q_{n-4}, Q_{n-3}, Q_{n-2}$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за год (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

$N_{n-4}, N_{n-3}, N_{n-2}$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

$Q_{n-4}^1, Q_{n-3}^1, Q_{n-2}^1$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за год (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

$N_{n-4}^1, N_{n-3}^1, N_{n-2}^1$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

$Q_{n-4}^2, Q_{n-3}^2, Q_{n-2}^2$  - количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, за исключением указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций соответственно за год (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности;

$N_{n-4}^2$ ,  $N_{n-3}^2$ ,  $N_{n-2}^2$  - суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, за исключением указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, технологическое присоединение которых осуществлено соответственно в году (n-4), (n-3) и (n-2), где n - год, на который устанавливаются ставки за единицу максимальной мощности.

Количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям ТСО соответственно за 2018, 2019, 2020 годы:

- в 2018 году - 4 414 технологических присоединений;
- в 2019 году - 3 929 технологических присоединения;
- в 2020 году - 3 344 технологических присоединений;

Количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям ТСО соответственно за 2018, 2019, 2020 годы:

- в 2018 году - 4 102 технологических присоединений;
- в 2019 году - 3 646 технологических присоединения;
- в 2020 году - 3 087 технологических присоединений;

Количество технологических присоединений энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, за исключением указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям ТСО соответственно за 2018, 2019, 2020 годы:

- в 2018 году - 312 технологических присоединений;
- в 2019 году - 283 технологических присоединения;
- в 2020 году - 258 технологических присоединений;

Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям ТСО соответственно за 2018, 2019, 2020 годы, объем максимальной мощности (кВт) составил 275 633,25 кВт.

Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям ТСО соответственно за 2018, 2019, 2020 годы, объем максимальной мощности (кВт) составил 104 855,10 кВт.

Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, за исключением указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, к электрическим сетям ТСО соответственно за 2018, 2019, 2020 годы, объем максимальной мощности (кВт) составил 104 855,10 кВт.

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором;

$$C_{1.1}^{maxN} = 145,08 \text{ руб./кВт};$$

- на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

$$C_{1.2.1}^{maxN} = 631,72 \text{ руб./кВт};$$

- на на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по

определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$$C_{1.2.2}^{maxN} = 31,43 \text{ руб./кВт};$$

### Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_8$ .

Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_8$  определены Госслужбой на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, за 3 предыдущих года 2018-2020 гг. приведены в приложении 1 к протоколу.

Для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на год  $n$ , Госслужбой в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, определены расходы на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ ), а также в соответствии с принятой дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ):

- расходы на строительство 1 км воздушной линии;
- расходы на строительство 1 км кабельной линии;
- расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт.;
- расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности;
- расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности;
- расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности;
- расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год ( $n-4; n-3; n-2$ ) включаются расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Для выборки ТСО Госслужбой произведен расчет предельных максимального и минимального уровня расходов по формулам №№ 10-21 к Методическим указаниям, а также расчет стандартного отклонения по формуле 22 к Методическим указаниям:

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен по данным, включенным в выборку за каждый год ( $n-4; n-3; n-2$ ) по формулам 29-34.1 Методических указаний:

$$C_{2(s,t)} = \frac{P_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^n, \quad (12)$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{P_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^n, \quad (13)$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{P_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^n, \quad (14)$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{P_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^n, \quad (15)$$

$$C_{6(s,t)} = \frac{P_{C6(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C6(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^n \quad (16)$$

$$C_{8(s,t)} = \frac{P_{C8(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-3} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot ИЦП_{\phi}^{n-2} + P_{C8(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^{n-1} \cdot ИЦП_{\text{пл}}^n$$

(17)

где:

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2018 год в размере 105,1%;

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2019 год в размере 104,5% ;

$ИЦП_{nl}^{n-1}$  - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2020 год в размере 103,2%;

$ИЦП_{nl}^n$  - индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на 2021 год в размере 103,6 %.

При этом, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, указанные стандартизированные тарифные ставки при расчете платы не применяются и равны нулю.

#### **Формула платы за технологическое присоединение, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний определена плата за технологическое присоединение в виде формулы исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям ТСО и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний.

#### **Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности.**

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству «последней мили» на 2022 год определены по формулам 43-45.1 Методических указаний на основании приложения № 5 к Методическим указаниям:

1) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

$$C_{2(s,t)}^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{2(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{BJ}}, \quad (18)$$

где:

$l_{(s,t),p}$  - протяженность  $p$ -й воздушной линии на уровне напряжения ( $s$ ), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_{(s,t),p}^{ВЛ}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству  $p$ -й воздушной линии на уровне напряжения ( $s$ ), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

$R$  - количество воздушных линий на уровне напряжения ( $s$ ), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период ( $n$ ) на уровне напряжения ( $s$ ) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ):

$$C_{3(s,t)}^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{3(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{КЛ}}, \quad (19)$$

где:

$l_{(s,t),p}$  - протяженность  $p$ -й кабельной линии на уровне напряжения ( $s$ ), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км;

$N_{(s,t),p}^{КЛ}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству  $p$ -й кабельной линии на уровне напряжения ( $s$ ), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

$R$  - количество кабельных линий на уровне напряжения ( $s$ ), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

3) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения ( $s$ ), а также в соответствии с принятой регулирующим органом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ):

$$C_{4(s,t)}^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{4(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{КЛ}}, \quad (20)$$

где:

$q_{(s,t),p}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)  $p$ -го типа на уровне напряжения ( $s$ ), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^{KL}$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по пунктам секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) р-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

4) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению N 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитываются по формуле:

$$C_{8(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{8(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^V} \quad (21)$$

где:

$q_{(s,t),p}$  - количество средств коммерческого учета электрической энергии р-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^V$  - максимальная мощность энергопринимающих устройств энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии р-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), установленных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Согласно пункту 36 Методических указаний, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ; распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ на 2022 год устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам  $C_5$ ,  $C_6$ .

### **13.3 Расчет выпадающих доходов ТСО на территории Чувашской Республики от технологического присоединения.**

Размер выпадающих доходов ТСО от технологического присоединения на 2022 год определен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

Плановые на 2022 год выпадающие доходы сетевой организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) объектов микрогенерации при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, определены на основании фактических расходов за 2019 год, а именно:

1) расходов на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Методическими указаниями в размере не более 550 рублей.

При этом:

- для расчета плановых показателей на 2022 год регулирования применялись установленные Госслужбой значения ставок;

- для определения фактических данных за предыдущий период регулирования 2020 года применялись значения объема максимальной мощности и длины линий и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования 2020 года на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

- для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования 2020 года применялись значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных Госслужбой, и объема максимальной мощности и длины линий, определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования;

- плановое на 2022 год количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определены на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018-2020 гг.;

- при расчете плановой величины суммарного размера платы за технологическое присоединение указано плановое количество технологических присоединений с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, которое определено на основании фактических данных по заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за 2018-2020 гг.;

- плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определены на основании фактических средних данных за 2018-2020 гг.

### **13.4. Решили установить на 2022 год:**

1. Стандартизированная тарифная ставка С1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения\*:

руб. за 1 присоединение без НДС

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка**	Ставка***	
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпункта "б")	рублей за одно присоединение	9 535,01	9 736,53	
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 421,61		
1.2	C <sub>1.2</sub>	C <sub>1.2.1</sub> **	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 113,40	X
		C <sub>1.2.2</sub> ***	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	X	6 314,92

\*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

\*\*Для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях

технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

\*\*\* Для заявителей, кроме юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

2. Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_8$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

2.1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км без НДС):

### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.1.1.3.1.1	$C$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	361 678,84
I.2.1.1.3.2.1	$C$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	769 318,55
I.2.1.1.3.3.1	$C$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	936 285,59
I.2.1.2.3.1.1	$C$ город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	83 410,34
I.2.3.1.2.1.1	$C$ город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	713 799,40
	$C$ город, 1-20 кВ 2.3.1.2.1.1			929 587,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.2.3.1.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 053 737,86
	С город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1			5 300 372,06
I.2.3.1.3.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	954 299,65
	С город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1			2 379 313,40
I.2.3.1.3.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 761 263,81
	С город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.2			3 912 356,86
I.2.3.1.3.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 250 574,90
I.2.3.1.3.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	893 120,90
I.2.3.1.4.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	729 254,43
	С город, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 219 547,46
I.2.3.1.4.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 065 181,43
I.2.3.2.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	51 484,24

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 306 740,90
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1			3 277 570,02
II.2.3.1.3.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 427 817,15
II.2.3.1.3.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 457 270,52
	С не город, 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1			1 659 527,99

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 916 292,64
II.2.3.1.3.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 306 276,33
II.2.3.1.4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	779 985,77

2.2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_3$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.1.1.1.1	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 981 453,73
I.3.1.1.1.2.1	С город, 1-10 кВ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	785 091,21
I.3.1.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 326 599,21
I.3.1.2.1.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 667 345,85
I.3.1.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 877 273,47
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2 808 247,79
I.3.1.2.1.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 786 899,32
I.3.1.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 843 789,12
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1			2 161 507,29
I.3.1.2.1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 249 487,52
I.3.1.2.1.3.3	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	1 534 650,62

		сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
I.3.1.2.1.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 848 515,74
I.3.1.2.1.4.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 688 948,22
I.3.1.2.1.5.2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 732 944,30
I.3.1.2.2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 220 640,01
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.1.1			1 893 210,07
I.3.1.2.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 533 098,53
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			3 165 888,37
I.3.1.2.2.2.2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 523 500,88
I.3.1.2.2.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 526 865,52
	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1			1 755 265,19
I.3.1.2.2.3.2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 401 584,61
I.3.1.2.2.4.1	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 925 504,63
I.3.1.2.2.4.2	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 721 943,45
I.3.1.2.2.8.3	С город, 1-10 кВ 3.1.2.2.8.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	5 628 865,08
I.3.3.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	866 177,03
I.3.3.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	1 315 769,52

I.3.5.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	1 187 374,25
I.3.6.2.2.3.1	С город, 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладывается методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 071 628,79

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.3.1.2.1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	787 452,09
II.3.1.2.1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 293 994,26
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1			2 141 679,83
II.3.1.2.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 299 713,05
	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.2.1			2 805 850,11
II.3.1.2.2.3.1	С не город, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 020 673,48

2.3. Стандартизированные тарифные ставки  $C_4$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт. без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.4.4.3	С город, 1-20 кВ I.4.4.3	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	292 659,20
I.4.4.4.3	С город, 1-20 кВ I.4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	6 795 413,32

2.4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_5$  на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт без НДС):

### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.5.1.1.1	С город, 10/0,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 478,72
I.5.1.2.1	С город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 544,33
	С город, 10/0,4 5.1.2.1		рублей/кВт	16 637,92
I.5.1.2.2	С город, 6/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 952,47
	С город, 10/0,4 5.1.2.2			8 836,40
I.5.1.3.2	С город, 6/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 775,75
	С город, 10/0,4 5.1.3.2			5 073,34
I.5.1.4.2	С город, 6/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 503,93
	С город, 10/0,4 5.1.4.2			3 591,07
I.5.1.5.2	С город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 166,28
I.5.1.5.3	С город, 6/0,4 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 329,79
I.5.2.5.2	С город, 6/0,4 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 560,99
	С город, 10/0,4 5.2.5.2			9 541,34
I.5.2.7.2	С город, 6/0,4 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 555,18
	С город, 10/0,4 5.2.7.2			3 829,34
I.5.2.7.3	С город, 6/0,4 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 889,34
I.5.2.8.2	С город, 6/0,4 5.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 278,37
I.5.2.12.2	С город, 6/0,4 5.2.12.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	627,05

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
-------	-------------	--------------	-------------------	--------

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
П.5.1.1.1	С не город, 10/0,4 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 860,51
П.5.1.2.1	С не город, 6/0,4 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 384,98
	С не город, 10/0,4 5.1.2.1		рублей/кВт	7 397,63
П.5.1.2.2	С не город, 10/0,4 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 522,46
П.5.1.3.2	С не город, 10/0,4 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 677,55
П.5.1.4.2	С не город, 10/0,4 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 649,69
П.5.1.5.2	С не город, 10/0,4 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 744,80

2.6. Стандартизированные тарифные ставки С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)

### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1.8.1.1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 410,76
1.8.2.1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32 024,95
1.8.2.2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 917,83
	С <sub>город</sub> , 1–20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	69 238,99

### II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.8.1.1	С <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 630,53
II.8.2.1	С <sub>не город</sub> , 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 690,14

II.8.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	26 329,76
----------	--------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------	-----------

3. Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт\* (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка***	Ставка****
1	$C_{maxN1}^{***}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	рублей/кВт	776,79	176,51
1.1	$C_{maxN1.1}^{**}$	стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/кВт	145,08	
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}^{**}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	631,72	X
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}^{**}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	X	31,43

3.1. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{max2}$  за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи (без НДС)

#### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1.2.1.1.3.1.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max № 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 080,14
1.2.1.1.3.2.1	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max № 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/кВт	9 949,85

		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		
I.2.1.1.3.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	13 394,23
I.2.1.2.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 042,63
I.2.3.1.2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 317,65
	С город, 1-20 кВ max № 2.3.1.2.1.1			4 183,14
I.2.3.1.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 552,91
	С город, 1-20 кВ max № 2.3.1.3.1.1			13 850,31
I.2.3.1.3.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 433,44
	С город, 1-20 кВ max № 2.3.1.3.2.1			13 133,81
I.2.3.1.3.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	5 425,07
	С город, 1-20 кВ max № 2.3.1.3.2.2			8 194,21
I.2.3.1.3.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 644,06
I.2.3.1.3.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.3.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	6 966,34
I.2.3.1.4.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	25 494,42
	С город, 1-20 кВ max № 2.3.1.4.1.1			4 593,63
I.2.3.1.4.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 761,55
I.2.3.2.3.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	274,58

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.2.3.1.3.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	14 651,44

	таx № 2.3.1.3.1.1	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
	С не город, 1-20 кВ таx № 2.3.1.3.1.1			34 399,97
II.2.3.1.3.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже таx № 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 112,78
II.2.3.1.3.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таx № 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	16 823,23
	С не город, 1-20 кВ таx № 2.3.1.3.2.1			604 718,54
II.2.3.1.3.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже таx № 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1 458,15
II.2.3.1.3.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таx № 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 704,53
II.2.3.1.4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таx № 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	21 319,61

3.2. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{таx3}$  за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи (без НДС)

### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.3.1.1.1.1.1	С город, 1-10 кВ таx № 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	12 522,11
I.3.1.1.1.2.1	С город, 1-10 кВ таx № 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 710,55
I.3.1.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже таx № 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 565,56
I.3.1.2.1.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже таx № 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	26 001,58
I.3.1.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже таx № 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 841,19
	С город, 1-10 кВ таx № 3.1.2.1.2.1			23 027,63

I.3.1.2.1.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 094,07
I.3.1.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 453,28
	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.1.3.1			234,88
I.3.1.2.1.3.2	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 936,97
I.3.1.2.1.3.3	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	902,74
I.3.1.2.1.4.1	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 160,59
I.3.1.2.1.4.2	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 770,88
I.3.1.2.2.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 497,50
	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.2.1.1			17 859,28
I.3.1.2.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 876,38
	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.2.2.1			12 137,84
I.3.1.2.2.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	18 597,73
	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.2.3.1			3 916,41
I.3.1.2.2.3.2	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 022,98
I.3.1.2.2.4.1	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 898,49
I.3.1.2.2.4.2	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 499,79
I.3.1.2.2.8.3	С город, 1-10 кВ тах № 3.1.2.2.8.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 968,81
I.3.3.2.1.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже тах № 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/кВт	1 948,90

		провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале		
I.3.3.2.1.3.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	3 759,34
I.3.5.2.1.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже max № 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	1 781,06
I.3.6.2.2.3.1	С город, 1-10 кВ max № 3.6.2.2.3.1	кабельные линии прокладывается методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	215,01

## II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.3.1.2.1.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max № 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 080,62
II.3.1.2.1.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max № 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	17 253,26
	С не город, 1-10 кВ max № 3.1.2.1.2.1			16 314,89
II.3.1.2.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже max № 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 058,22
	С не город, 1-10 кВ max № 3.1.2.2.2.1			7 565,77
II.3.1.2.2.3.1	С не город, 1-10 кВ max № 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	93 099,16

3.3 Стандартизированные тарифные ставки  $S_{max4}$  за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)

### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.4.3.4	С город, 1-20 кВ max № 4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 463,30

I.4.4.4.3	C <sub>город, 1-20 кВ max № 4.4.4.3</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/кВт	12 814,28
-----------	-----------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------	-----------

3.4. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{max8}$  за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)

### I. Для территорий городских населенных пунктов

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
I.8.1.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 895,23
I.8.2.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 830,00
I.8.2.2	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	378,97
	C <sub>город, 1–20 кВ 8.2.3</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	692,39

### II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
II.8.1.1	C <sub>не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 831,77
II.8.2.1	C <sub>не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 927,94
II.8.2.2	C <sub>не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2</sub>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	398,94

\* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам  $C_5$ ,  $C_6$ . Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по ставкам  $C_{max2}$ ,  $C_{max3}$ ,  $C_{max4}$ ,  $C_{max5}$ ,  $C_{max6}$  по мероприятиям «последней мили» не взимается.

\*\* Ставка устанавливается для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

\*\*\* Для заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей

категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

\*\*\*\* Для заявителей, кроме юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, и физических лиц, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ.

4. Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(КЛ)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(КЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(РП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(РП)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_1 + C_5 \times N_{\text{т}} + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(РТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(РТП)} = C_1 + C_6 \times N_{\text{р}} + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>(ВЛ, КЛ, РП, ТП, РТП)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по

строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, и (или) распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$ПТП_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  $ПТП_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП)}^{ИПЦ}$ , если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$ПТП_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП)}^{ИПЦ} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+2} \dots ИПЦ_{t+f})) + C_8 \times q,$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций уровнем с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(ВЛ)}$  - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(КЛ)}$  - протяженность кабельных линий электропередачи;

$V$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$N$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

$q$  - количество точек учета;

ИПЦ - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

$t$  - год утверждения платы;

$f$  - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2022 год (руб. без НДС):

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы
-------	--------------------------------------------------	-------------------

1	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	789 671,16
2	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	1 039 560,38
3	Публичное акционерное общество «Россети Волга»	216 115 082,37
4	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	0,00
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	134 775,15
6	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское» Моргаушского района	143 760,16
7	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	10 113 391,54
8	Общество с ограниченной ответственностью «НЭСК»	154 303,56
9	Общество с ограниченной ответственностью «СК «Олимп»	678 150,36
10	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	9 076,68
11	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»	1 211 359,68
12	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	819 208,17
13	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	134 775,15
14	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	224 625,25
15	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»	0,00
16	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	71 880,08
17	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	0,00
18	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	0,00
19	Общество с ограниченной ответственностью «Чебоксарская независимая сетевая компания»	0,00
20	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	353 990,52
21	Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	1 988 610,95

22	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	134 775,15
23	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	21 178,92
24	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	44 925,05
25	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	164 755,23
26	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	280 688,32
27	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	3 069 946,50
28	Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети»	0,00
29	Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района»	0,00
30	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Сеть»	0,00
31	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСетьРемонт»	0,00
32	Общество с ограниченной ответственностью «Чувашская сетевая компания»	0,00
33	Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети» Муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики	0,00
34	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия Волги»	0,00
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» (г.Чебоксары)	0,00
36	Муниципальное унитарное предприятие "Чебоксарские городские электрические сети" муниципального образования города Чебоксары - столицы Чувашской Республики	0,00
37	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоактив»	0,00
38	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоресурс»	0,00
39	Общество с ограниченной ответственностью «УстраЭнерго»	0,00

6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. При этом:

6.1. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС, не более

одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

6.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 6, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

6.3. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

6.4. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

6.5. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

6.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

6.7. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющего требованиям, установленным пунктом 5 настоящего решения, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

6.8. В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны территориальной сетевой организации на территории Чувашской Республики, заявитель компенсирует территориальной сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т. ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

### **13.5 Территориальным сетевым организациям на территории Чувашской Республики:**

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу информацию для мониторинга фактических расходов и доходов, связанных с мероприятиями по технологическому присоединению к электрическим сетям;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям;

- публиковать на своем официальном сайте или на ином официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

Принято:

Проголосовало: - 6  
«За» - 5  
«Против» - 1 (Лавин И.А.)  
«Воздержались» - 0

**14. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей,  
по Чувашской Республике на 2022 год**

Колебанова Н.В., Копеева Т.А.

14.1. Принять к сведению, что:

Приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год» установлены и введены в действие с 1 января 2022 года предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Чувашской Республике на 2022 год:

- на период с 01.01.2022 по 30.06.2022 минимальный уровень 359,00 коп./кВтч., максимальный – 360,00 коп./кВтч.;

- на период с 01.07.2022 по 31.12.2022 минимальный уровень 372,00 коп./кВтч., максимальный – 378,00 коп./кВтч.

14.2. Расчет тарифов произведен согласно требованиям Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ России от 16 сентября 2014 года № 1442-э.

14.3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чувашской Республике на 2022 год, понижающие коэффициенты согласно приложению к настоящему протоколу.

14.4. Акционерному обществу «Чувашская энергосбытовая компания» начиная с 2022 года вести учет объемов полезного отпуска электрической энергии, используемых при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2022 год по группам потребителей, предусмотренным приказом ФАС России от 14 октября 2021 г. № 1111/21 «О внесении изменений в приказ ФАС России от 19 июня 2018 г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 30 ноября 2021 года, регистрационный номер 66109).

Проголосовало: единогласно

«За» - 6  
«Против» - 0  
«Воздержались» - 0

## **15. Об установлении тарифов на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств**

Колебанова Н.В., Борисова Н.Л.

15.1. Принять к сведению, что:

в соответствии с постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 29 июля 2004 г. № 174 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» государственное регулирование тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств осуществляется Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба).

Согласно приказу Федеральной антимонопольной службы от 15 августа 2016 г. № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 26 августа 2016 г., регистрационный № 43423) (далее - Методические указания) тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств (далее также - тарифы) устанавливаются в расчете на одно транспортное средство и могут дифференцироваться уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (далее - орган регулирования) по муниципальным образованиям субъекта Российской Федерации исходя из разрешенной максимальной массы, габаритов, категории транспортного средства и иным параметрам, необходимым для установления экономически обоснованных тарифов на перемещение и хранение различных задержанных транспортных средств. Тарифы на хранение задержанных транспортных средств устанавливаются в расчете на одно транспортное средство за единицу времени, определенную органом регулирования (пункт 2 Методических указаний).

В целях установления тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств органы регулирования определяют базовый уровень тарифов (пункт 3 Методических указаний).

Согласно пункту 4 Методических указаний тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определенный органами регулирования в соответствии с положениями Методических указаний. В случае признания торгов несостоявшимися орган регулирования устанавливает тариф в размере не выше определенного базового уровня.

Постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 28 декабря 2012 г. № 609 «О мерах по реализации Закона Чувашской Республики «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты стоимости перемещения и хранения, возврата транспортных средств» Министерство транспорта и дорожного хозяйства Чувашской Республики (далее - Минтранс Чувашии) определено уполномоченным органом исполнительной власти Чувашской Республики по организации деятельности специализированной стоянки, проведению торгов и заключению договоров на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранению.

В настоящее время в Чувашской Республике действует постановление Госслужбы от 26 февраля 2019 г. № 3-1/п «О тарифах на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на хранение задержанных транспортных средств» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 6 марта 2019 г., регистрационный № 5125) (далее – постановление

№ 3-1/п), которым установлены тарифы на три года - до 31 декабря 2021 года, так как пунктом 6 Методических указаний определено, что в случае установления долгосрочных тарифов впервые, срок их действия не должен превышать 3 года.

Тарифы установлены на основании протоколов заседания аукционной комиссии Минтранса Чувашии по итогам аукционов на право заключения договоров на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на право заключения договоров на осуществление деятельности по хранению задержанных транспортных средств, проведенных 29 декабря 2018 года (по лоту «г. Новочебоксарск» – 15 марта 2019 года).

Вместе с тем, договоры на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на осуществление деятельности по хранению задержанных транспортных средств с исполнителями услуг заключены Минтрансом Чувашии на 5 лет – до 31 декабря 2023 года, в связи чем в 2021 году торги (аукционы на понижение цены) по выбору исполнителя услуг не проводились.

15.2. Иметь в виду:

что согласно пункту 6 Методических указаний в случае установления долгосрочных тарифов срок их действия не может быть менее 5 лет;

в целях исключения правового пробела необходимо установить тарифы с 1 января 2022 года на основании протоколов заседания аукционной комиссии Минтранса Чувашии по итогам аукционов на право заключения договоров на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку и на право заключения договоров на осуществление деятельности по хранению задержанных транспортных средств, проведенных 29 декабря 2018 года и 15 марта 2019 года.

15.3. Решили установить тарифы на уровне действующих, установленных постановлением № 3-1/п, в следующих размерах:

### Тарифы

на перемещение задержанных транспортных средств на специализированную стоянку

№ пп	Наименование муниципального образования Чувашской Республики/ Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств с Минтрансом Чувашии	Транспортное средство (ТС)	Тариф, руб. за одно ТС (без дополнительного предъявления НДС)				
			с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.	с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Алатырский район, г. Алатырь						
1.1.	Индивидуальный предприниматель Кубыркин Алексей Карпович	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00

1	2	3	4	5	6	7	8
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
2.	Аликовский район						
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Вурнарская сельхозхимия»	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
3.	Батыревский район						
3.1.	Индивидуальный предприниматель Федоров Олег Николаевич	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
4.	Вурнарский район						
4.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Вурнарская сельхозхимия»	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
5.	Ибресинский район						
5.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Вурнарская сельхозхимия»	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
6.	Канашский район, г. Канаш						
6.1.	Общество с ограниченной	категории «А», «М»	706,50	706,50	706,50	706,50	706,50

1	2	3	4	5	6	7	8
	ответственностью «КанашагроТЭП»	категории «В», «D»	1412,10	1412,10	1412,10	1412,10	1412,10
		категория «С»	2824,20	2824,20	2824,20	2824,20	2824,20
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4236,30	4236,30	4236,30	4236,30	4236,30
7.	Козловский район						
7.1.	Индивидуальный предприниматель Тимофеев Леонид Михайлович	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
8.	Красноармейский район						
8.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
9.	Мариинско-Посадский район						
9.1.	Индивидуальный предприниматель Ермолаев Владимир Ильич	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
10.	Урмарский район						
10.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
11.	Цивильский район						
11.1.	Индивидуальный	категории «А»,	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00

1	2	3	4	5	6	7	8
	предприниматель Скляр Александр Юрьевич	«М»					
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
12.	Чебоксарский район						
12.1.	Индивидуальный предприниматель Плешков Владимир Ильич	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
13.	Шумерлинский район, г. Шумерля						
13.1.	Индивидуальный предприниматель Гришина Наталья Владимировна	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
14.	Ядринский район						
14.1.	Индивидуальный предприниматель Албутов Валерий Иванович	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
15.	Янтиковский район						
15.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабарит ные	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00

1	2	3	4	5	6	7	8
		транспортные средства					
16.	г. Новочебоксарск						
16.1.	Индивидуальный предприниматель Иванов Сергей Николаевич	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00
17.	г. Чебоксары						
17.1.	Акционерное общество «Дирекция гаражных хозяйств»	категории «А», «М»	785,00	785,00	785,00	785,00	785,00
		категории «В», «D»	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00	1569,00
		категория «С»	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00	3138,00
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00	4707,00

Примечания: 1. Установленные тарифы являются предельными максимальными.

2. Категории транспортных средств соответствуют категориям, указанным в статье 25 Федерального закона от 10 декабря 1995 г. № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения», в пунктах 17, 18 статьи 3 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

### Тарифы на хранение задержанных транспортных средств

№ пп	Наименование муниципального образования Чувашской Республики/ Наименование хозяйствующего субъекта, заключившего договор на осуществление деятельности по хранению задержанных	Транспортное средство (ТС)	Тариф, руб. за одно ТС за один час (без дополнительного предъявления НДС)				
			с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.	с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г.	с 1 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.	с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.	с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

	транспортных средств с Минтрансом Чувашии						
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Алатырский район, г. Алатырь						
1.1.	Индивидуальный предприниматель Кубыркин Алексей Карпович	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
2.	Аликовский район						
2.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Регион 121»	категории «А», «М»	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86
		категории «В», «D»	69,71	69,71	69,71	69,71	69,71
		категория «С»	139,41	139,41	139,41	139,41	139,41
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	209,12	209,12	209,12	209,12	209,12
3.	Батыревский район						
3.1.	Индивидуальный предприниматель Федоров Олег Николаевич	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
4.	Вурнарский район						
4.1.	Общество с ограниченной ответственностью «Вурнарская сельхозхимия»	категории «А», «М»	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
		категории «В», «D»	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66
		категория «С»	29,31	29,31	29,31	29,31	29,31
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97

1	2	3	4	5	6	7	8
5.	Канашский район, г. Канаш						
5.1.	Общество с ограниченной ответственностью «КанашагроТЭП»	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
6.	Козловский район						
6.1.	Индивидуальный предприниматель Тимофеев Леонид Михайлович	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
7.	Мариинско-Посадский район						
7.1.	Индивидуальный предприниматель Ермолаев Владимир Ильич	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
8.	Цивильский район						
8.1.	Индивидуальный предприниматель Скляр Александр Юрьевич	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13

1	2	3	4	5	6	7	8
9.	Чебоксарский район						
9.1.	Индивидуальный предприниматель Плешков Владимир Ильич	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
10.	Шумерлинский район, г. Шумерля						
10.1.	Индивидуальный предприниматель Гришина Наталья Владимировна	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
11.	Ядринский район						
11.1.	Индивидуальный предприниматель Албутов Валерий Иванович	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13
12.	г. Новочебоксарск						
12.1.	Индивидуальный предприниматель Иванов Сергей Николаевич	категории «А», «М»	36,69	36,69	36,69	36,69	36,69
		категории «В», «D»	73,38	73,38	73,38	73,38	73,38
		категория «С»	146,75	146,75	146,75	146,75	146,75
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	220,13	220,13	220,13	220,13	220,13

1	2	3	4	5	6	7	8
13.	г. Чебоксары						
13.1.	Акционерное общество «Дирекция гаражных хозяйств»	категории «А», «М»	34,86	34,86	34,86	34,86	34,86
		категории «В», «D»	69,71	69,71	69,71	69,71	69,71
		категория «С»	139,41	139,41	139,41	139,41	139,41
		тяжеловесные и крупногабаритные транспортные средства	209,12	209,12	209,12	209,12	209,12

Примечания: 1. Установленные тарифы являются предельными максимальными.  
2. Категории транспортных средств соответствуют категориям, указанным в статье 25 Федерального закона от 10 декабря 1995 г. № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения», в пунктах 17, 18 статьи 3 Федерального закона от 8 ноября 2007 г. № 257-ФЗ «Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»

Принято единогласно:

Проголосовало:

«За» - 5  
«Против» - 0  
«Воздержались» - 0

### **16. Об установлении предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для Общества с ограниченной ответственностью «Мой Дом» на 2022-2026 годы**

Колебанова Н.В., Федорова Г.В.

16.1. Общество с ограниченной ответственностью «Мой Дом» (далее – ООО «Мой Дом», Общество) обратилось в Госслужбу с предложением об установлении предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов на 2022-2026 годы, в установленные законодательством сроки.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484, постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам», приказом Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 14.12.2021 № 01/10–100 «Об открытии и рассмотрении дела об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Мой Дом» на 2022-2026 годы, назначении уполномоченного по нему и выборе метода регулирования тарифов»:

- открыто дело № 04-07/21-1.3 об установлении предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов в отношении ООО «Мой Дом»;

- назначен уполномоченный по делу сотрудник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам – консультант Антонова М.В.

Нормативные правовые акты установления тарифов:

- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте»;
- Федеральный закон от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. № 484 «О ценообразовании в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее – Постановление № 484);
- приказ Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2016 г. № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в области обращения с твёрдыми коммунальными отходами» (далее - Методические указания).

ООО «Мой Дом» применяет упрощённую систему налогообложения.

ООО «Мой Дом» оказывает услуги в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами на основании договора аренды земельного участка от 27 февраля 2021 года, заключенного с администрацией Цивильского района Чувашской Республики.

### 1. Формирование расчётного объёма твёрдых коммунальных отходов

Предложение предприятия составляет 17,446 тыс.тонн.

В соответствии с пунктом 18 Основ, тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определённой для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчётного объёма и (или) массы твёрдых коммунальных отходов, определённые в соответствии с Методическими указаниями на основании данных о фактическом объёме и (или) массе твёрдых коммунальных отходов за последний отчётный год и данных о динамике образования твёрдых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных территориальной схемы или, при её отсутствии, исходя из нормативов накопления твёрдых коммунальных отходов и заключённых регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

Учитывая вышеизложенное, объём твёрдых коммунальных отходов определен на 2022 год в размере 11,597 тыс.тонн. в год в соответствии с Методическими указаниями на основании статистических данных Предприятия о фактическом объеме образования твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года.

Планируемый объем захоронения твердых коммунальных отходов:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Плановые показатели				
			2022	2023	2024	2025	2026
1.	Планируемый объем размещаемых твердых коммунальных отходов	тыс.тонн	11,597	11,597	11,597	11,597	11,597

При установлении предельных тарифов на услуги по захоронению твёрдых коммунальных отходов учитывались следующие индексы потребительских цен, темпы роста цен на каждый энергетический ресурс, определённые на основании прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (далее – Прогноз):

Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026

1.	Изменение цены на электрическую энергию в среднем за год	%	103,8	103,8	103,0	103,0	103,0
2.	Индекс потребительских цен	%	104,3	104,0	104,0	104,0	104,0

## 2. Формирование необходимой валовой выручки

Представленные Обществом в приложении 13 Методических указаний расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на 2022 год, составили 11234,023 тыс. руб. В соответствии с пунктом 16 Основ необходимая валовая выручка для осуществления регулируемой деятельности определена на 2022 г. в размере 10922,732 тыс. руб.

Основные статьи (группы) расходов по услуге захоронения твердых коммунальных отходов для ООО «Мой Дом» на 2022-2026 годы, тыс. руб.:

Наименование статьи	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
	Плановые показатели				
<b>Текущие расходы, в т.ч.:</b>	<b>8322,407</b>	<b>8428,014</b>	<b>8533,172</b>	<b>8640,832</b>	<b>8751,722</b>
<i>Операционные расходы, в т.ч.:</i>	<i>3520,202</i>	<i>3625,809</i>	<i>3730,967</i>	<i>3838,627</i>	<i>3949,517</i>
Производственные расходы	2411,999	2484,359	2555,274	2628,316	2703,548
Ремонтные расходы	518,489	534,044	550,065	566,567	583,564
Административные расходы	518,489	534,044	550,065	566,567	583,564
<i>Неподконтрольные расходы в т.ч.:</i>	<i>4802,205</i>	<i>4802,205</i>	<i>4802,205</i>	<i>4802,205</i>	<i>4802,205</i>
Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прочие налоги и сборы	110,000	110,000	110,000	110,000	110,000
Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	3983,405	3983,405	3983,405	3983,405	3983,405
Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении коммунальных отходов	708,800	708,800	708,800	708,800	708,800
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов в т.ч.:</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
Расходы на электроэнергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на тепловую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расходы на иные виды топлива и	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

энергетические ресурсы					
<b>Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов</b>	<b>32,700</b>	<b>32,700</b>	<b>32,700</b>	<b>32,700</b>	<b>32,700</b>
<b>Нормативная прибыль</b>	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	382,315	387,596	392,854	398,237	403,782
<b>Корректировка НВВ</b>	2185,310	2185,310	2185,310	2185,310	2185,310
<b>Итого необходимая валовая выручка</b>	<b>10922,732</b>	<b>11033,620</b>	<b>11144,036</b>	<b>11257,079</b>	<b>11373,514</b>

В связи с отсутствием в этом муниципальном образовании других регулируемых организаций, оказывающих услугу захоронения твердых коммунальных отходов, провести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами в сопоставимых условиях, не представляется возможным.

**Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения (обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов)**

Расчет операционных расходов

Операционные расходы регулируемой организации на 2023-2026 годы определены путем индексации операционных расходов 2022 года.

При индексации применен индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году) (ИПЦ), определенный в Прогнозе, индекс эффективности операционных расходов (ИОР), индекс изменения количества активов (ИКА).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования:

№ п./п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	1,043	1,04	1,04	1,04	1,04
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Индекс изменения количества	х	-	-	-	-	-

	активов (ИКА)						
4.	Коэффициент изменения объемов	х	-	1	1	1	1
5.	Операционные расходы	тыс. руб.	3520,202	3625,809	3730,967	3838,627	3949,517

Расчет операционных расходов:

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям с обоснованием причин и ссылок на правовые нормы, на основании которых орган регулирования принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных Предприятием в предложении об установлении тарифов.

Показатель	Предложение предприятия	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
Горюче-смазочные материалы	138,920	92,689	-46,231	Расчет расходов на горюче-смазочные материалы произведен с учетом фактических цен за 2020 год с применением Прогноза и нормативов списания, утвержденных Предприятием, при норме потребности в бульдозерах при разравнивании отходов и формировании изоляционного слоя – 1 шт., определенная на основании требований инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов, утвержденных Министерством строительства РФ 2 ноября 1996 г.
Расходы на приобретение материалов	271,577	390,409	118,832	Расходы на материалы определены исходя из представленных Предприятием подтверждающих бухгалтерских документов за 2020 год с применением показателей Прогноза
Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ, услуг	3319,500	117,048	-3202,452	Учены расходы на услуги по поверке весов, на разработку проектной документации и остаточной стоимости свалки и весового контроля, определенные на основании фактических данных за 2020 год с распределением на весь долгосрочный период.
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основных производственных рабочих	821,197	889,631	68,434	Принято в размере 1366,560 тыс.руб. исходя из численности производственного персонала в размере 6,5 штат. ед., определенной на основании Рекомендаций по нормированию труда работников предприятий внешнего

				благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13, со среднемесячной заработной платой производственного персонала – 17520 руб., определенной на основании предложения предприятия с применением показателей Прогноза. Отчисления на социальные нужды в размере 412,701 тыс.руб. приняты в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.
Прочие производственные расходы	341,740	32,592	-309,148	Предприятие не представило расшифровку и экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму. Учтены расходы на анализы и охрану труда, определенные на основании фактических данных за 2020 год с применением показателей Прогноза.
Ремонтные расходы	2639,600	518,489	-2121,111	Приняты затраты исходя из представленного сметного расчета на оборудование пункта весового контроля и показателей Прогноза с распределением на весь долгосрочный период.
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	68,816	58,714	-10,102	Предприятие не представило расшифровку и экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму. Приняты затраты на связь и канцтовары исходя из факта 2020 года и показателей Прогноза
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	851,008	510,504	-340,504	Принято в размере 392,092 тыс.руб. исходя из численности административно-управленческого персонала в размере 1 штат. ед., определенной на основании Рекомендаций по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13, со среднемесячной заработной платой персонала – 32674,33 руб., определенной на основании предложения предприятия с

				применением показателей Прогноза. Отчисления на социальные нужды в размере 118,412 тыс.руб. приняты в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. .
Прочие административные расходы	745,900	20,495	-725,405	Предприятие не представило расшифровку и экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) в соответствии с п. 14 Основ на заявленную сумму. Приняты затраты на страхование и техосмотр исходя из факта 2020 года и показателей Прогноза

**Расчет неподконтрольных расходов**

тыс.руб.

Налоги, сборы и другие обязательные платежи	161,011	110,000	-51,011	Рассчитаны исходя из предполагаемой выручки по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения
Расходы на арендную плату	127,478	3983,405	3855,927	Учтены расходы на арендную плату по договору аренды земельного участка и транспортного средства.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении ТКО	468,536	708,800	240,264	Рассчитано согласно Правилам исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденным постановлением Правительства РФ от 3 марта 2017 года № 255, а также ставок платы, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913

**Амортизация**

тыс.руб.

Расходы на амортизацию основных средств	32,700	32,700	0	Рассчитано на основании представленной ведомости начисления амортизации за 2020 год и инвентарных карточек с учетом максимального срока полезного использования.
-----------------------------------------	--------	--------	---	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации**

тыс.руб.

Показатель	Предложено предприятием	Принято Госслужбой	Отклонение	Обоснование причин принятия решения
------------	-------------------------	--------------------	------------	-------------------------------------

Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	Не рассчитана в связи с отсутствием мероприятий по инвестиционной программе и коллективным договором
Расчетная предпринимательская прибыль	431,600	382,315	-49,285	Расчетная предпринимательская прибыль включена в соответствии с требованиями пункта 55 Основ

**Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений**

тыс.руб.

	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
Проведена корректировка необходимой валовой выручки с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями	2185,310	2185,310	2185,310	2185,310	2185,310

Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определенная в соответствии с формулой (33) Методических указаний, по итогам 2020 года составила 10926,55 тыс.руб. Размер корректировки нвв распределена на весь долгосрочный период.

**Расчет необходимой валовой выручки и объема полезного отпуска воды, на основании которых были рассчитаны тарифы**

16.2. РЕШИЛИ утвердить:

- производственную программу ООО «Мой Дом», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, на 2022-2026 годы;

- долгосрочные параметры регулирования тарифов для ООО «Мой Дом»:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2022	3520,202	-	-
2023	-	1	-

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	кВт.ч/куб. м
2024	-	1	-
2025	-	1	-
2026	-	1	-

- предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Мой Дом», осуществляющего регулируемый вид деятельности на территории Чувашской Республики, на 2022 - 2026 годы в размерах:

Тариф руб./ за 1 тонну	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год	
	(01.01 - 30.06.)	(01.07 - 31.12.)								
потребители, кроме населения (без НДС)	939,51	944,20	944,20	958,64	958,64	963,25	963,25	978,13	978,13	983,33

#### 16.3. ООО «Мой Дом»:

- представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам ежеквартальную отчетность в установленные сроки;

- ежегодно, до 1 апреля, представлять в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам отчеты о выполнении производственных программ за предыдущий год в соответствии с п. 5 Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, а также осуществления контроля за их реализацией, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами;

- в соответствии с пунктом 5 статьи 24.8 Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» соблюдать принцип обязательности ведения раздельного учета объемов продукции (услуг), доходов и расходов по регулируемой деятельности.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5  
«За» - 5  
«Против» - нет  
«Воздержались» - нет

Председатель коллегии,  
Руководитель Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам



Н.В. Колбанова