

Приложение 28. Динамика изменения тарифов на основных рынках

Работа субъектов оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности)

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливаются основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, полномочия регулирующих органов.

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» устанавливает правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности.

Порядок и сроки проведения расчетов и утверждения тарифов на электроэнергию и мощность устанавливаются Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы для станций — субъектов ОРЭ устанавливаются Федеральной антимонопольной службой (ФАС России) в соответствии с разработанными методиками, а также Федеральной службой по тарифам (упразднено в 2015 году, правопреемником является ФАС России).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 определены особенности индексации регулируемых цен (тарифов) с 01.12.2022 по 31.12.2023.

На 2023 год регулируемые цены (тарифы) в электроэнергетике устанавливаются на весь финансовый год без календарной разбивки, при этом не применяются положения нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в части превышения величины регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней в первом полугодии 2023 года над величиной регулируемых цен (тарифов) и (или) их предельных уровней во втором полугодии 2022 года.

Тарифы на электроэнергию в ценовых зонах ОРЭМ

Основной методикой расчета тарифов для действующих на ОРЭ станций, расположенных в ценовой зоне оптового рынка, является методика индексации, утвержденная приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах». База, рассчитанная в 2007 году, ежегодно индексируется на индекс изменения условно-постоянных расходов, определяемый Министерством экономического развития Российской Федерации. Индекс-дефлятор в тарифе 2023 года составил 5,5% — на уровне

ИЦП⁴⁶ (в том числе без продукции ТЭКа). Указанная методика также применяется для новых станций, начиная со второго года работы станции, по объектам ДПМ применяется только в части электроэнергии.

Динамика среднеотпускного тарифа

	2021	Прирост 2021/2020	2022	Прирост 2022/2021	2023	Прирост 2023/2022
	руб./ кВт•ч	%	руб./кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%
РД	0,41	6,47%	0,44	7,54%	0,47	6,01%
Первая ценовая зона	0,54	6,50%	0,57	5,09%	0,60	5,14%
Вторая ценовая зона	0,19	7,79%	0,21	12,19%	0,23	7,09%

По объектам ДПМ цена на мощность рассчитывается ФАС России по методике, утвержденной приказом ФСТ России от 13.10.2010 № 486-э «Об утверждении Порядка определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций)».

Основным фактором, влияющим на цены ДПМ, является рост величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности с 7,2354% в 2022 году до 9,8180% в 2023 году.

Причины роста тарифа на ОРЭМ:

- индексация тарифов: индекс-дефлятор в тарифе 2023 года составил 5,5% — на уровне ИЦП без продукции ТЭК;
- повышение ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1509 ставки применялись с учетом коэффициента 3,22).

Приказы ФАС России по утверждению цен тарифов на 2023 год (зарегистрированы в Минюсте России):

- приказ ФАС России от 12.12.2022 № 969/22 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка-производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и/или приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и/или приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового

⁴⁶ Индекс цен производителя.

рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2023 год»;

- приказ ФАС России от 12.12.2022 № 970/22 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2023 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования»;
- приказ ФАС России от 13.12.2022 № 977/22 «О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2023 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций».

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И ЕЕ ОТПУСК В НЕЦЕНОВЫХ И ИЗОЛИРОВАННЫХ ЗОНАХ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА

Деятельность на территории неценовых и изолированных зон Дальневосточного федерального округа осуществляется по тарифам, устанавливаемым ФАС России и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее — региональные регулирующие органы). Зона действия свободных цен в Дальневосточном федеральном округе отсутствует.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» закреплены основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, полномочия регулирующих органов. Основные принципы, методы регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и порядок установления тарифов определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 определен особый порядок установления тарифов на период с 01.12.2022 по 31.12.2023. При утверждении тарифов на 2023 год регуляторами использовались следующие методы тарифного регулирования:

- установление тарифов на электрическую энергию (мощность) в отношении субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности на территории ДФО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями, утверждёнными Приказом ФАС России от 27.06.2022 № 479/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков — субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки». Согласно указанной методике с 2021 года тарифы для тепловых электростанций АО «ДГК» установлены методом

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период с 2021 по 2025 год;

- установление тарифов на электрическую энергию (мощность) в отношении филиалов ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС», ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС» на 2023 год осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (долгосрочный период с 2022 по 2026 год) в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 27.06.2022 № 479/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков - субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
- тарифы на услуги по передаче электроэнергии для филиалов АО «ДРСК» «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС», «Электрические сети ЕАО» и «Южно-Якутские ЭС» — метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
- сбытовая надбавка для ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго» — метод сравнения аналогов.
- тарифы на производство электрической энергии и передачу ее по сетям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах — метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Динамика тарифов на электрическую энергию в неценовой зоне Дальневосточного Федерального округа, руб./ кВт • ч

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2021, утв.	Прирост 2021/2020	2022, утв.	Прирост 2022/2021	2023, утв.	Прирост 2023/2022
		руб./кВт • ч	%	руб./кВт • ч	%	руб./кВт • ч	%
1.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС»	0,38	-23,30%	0,39	4,12%	0,38	-3,08%
2.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС»	0,55	-37,03%	0,52	-5,48%	0,50	-3,53%
3.	АО «Нижне-Бурейская ГЭС» ⁴⁷	1,99	0,82%	1,89	-4,95%	1,91	0,94%

⁴⁷ С 21.12.2021 Нижне-Бурейская ГЭС в составе Филиала ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС».

Динамика тарифов на передачу электрической энергии АО «ДРСК»

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2021	2022	Прирост 2022/2021	2023	Прирост 2023/2022
		руб./ кВт•ч	руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%
1.	АО «ДРСК» (котловой тариф на услуги по передаче)	1,5007	1,479	-1,4%	1,6200	9,5%
1.1.	Амурские ЭС	1,7710	1,7597	-0,6%	1,8918	7,5%
1.2.	Приморские ЭС	1,3032	1,2852	-1,4%	1,3972	8,7%
1.3.	Хабаровские ЭС, в т.ч.	1,4390	1,4081	-2,1%	1,5919	13,1%
	<i>ХЭС неценовая зона</i>	1,4395	1,3808	-4,1%	1,5701	13,7%
	<i>ХЭС Николаевский р-н</i>	1,4285	2,0600	44,2%	2,1384	3,8%
1.4	ЭС ЕАО	1,8733	1,7396	-7,1%	2,0871	20,0%
1.5	Южно-Якутские ЭС	1,6744	1,5962	-4,7%	1,6675	4,5%
2.	АО «ДРСК» (собственные затраты)	1,1271	1,1295	0,2%	1,2776	13,1%
2.1.	Амурские ЭС	1,4849	1,4763	-0,6%	1,6014	8,5%
2.2.	Приморские ЭС	0,9011	0,9347	3,7%	1,0543	12,8%
2.3.	Хабаровские ЭС, в т.ч.	0,8761	0,8384	-4,3%	1,0409	24,2%
	<i>ХЭС неценовая зона</i>	0,8525	0,7884	-7,5%	0,9975	26,5%
	<i>ХЭС Николаевский р-н</i>	1,4285	2,0600	44,2%	2,1384	3,8%
2.4.	ЭС ЕАО	1,7207	1,6496	-4,1%	1,9750	19,7%
2.5.	Южно-Якутские ЭС	1,6744	1,5962	-4,7%	1,6675	4,5%

В целом по АО «ДРСК» средний тариф вырос на 0,2 % при увеличении полезного отпуска на 2,6% и НВВ на 2,8%. Значительный рост полезного отпуска составил по филиалу «Южно-Якутские ЭС» — 20,1% (207,1 млн кВт•ч), в том числе за счет: ООО «Русэнергоресурс» на 189,4 млн кВт•ч, что составляет 75,1%, введена в эксплуатацию ПС 110 кВ «Комсомольская» и увеличение объемов производства по УК «Нерюнгриуголь», УК «Колмар» и ЗАО «Золото Селигдара»; ПАО «Якутскэнерго» 14,5 млн кВт•ч, что составляет 3,6%; ЗАО «Витимэнергосбыт» 2,9 млн кВт•ч, что составляет 2,4% и ООО «Мечел-Энерго» 0,1 млн кВт•ч, что составляет 0,1%. Увеличение полезного отпуска по филиалу «Амурские ЭС» на 3,9% связано с ростом электропотребления потребителей горнорудной промышленности. Вместе с тем при утверждении показателей баланса завышены объемы по ООО «Русэнергосбыт» на 130,6 млн кВт•ч.

Динамика тарифов на электрическую энергию в неценовой и изолированной зоне Дальневосточного федерального округа (по видам деятельности)

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2021	Прирост 2021/2020	2022	Прирост 2022/2021	2023	Прирост 2023/2022
		руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%
1.	ДЭК (конечный потребитель)	3,7306	4,21%	3,8219	2,45%	4,2441	11,05%
1.1.	ДЭС	3,6453	2,93%	3,7662	3,32%	4,2327	12,39%
1.2.	ХЭС	3,7771	7,67%	3,8439	1,77%	4,1936	9,10%
1.3.	АЭС	3,8591	3,10%	3,916	1,47%	4,3279	10,52%

1.4.	ЕАО	3,7871	0,94%	3,8519	1,71%	4,2527	10,41%
2.	Камчатскэнерго (ЦЭУ)	8,6863	10,54%	9,66	11,21%	12,8891	33,43%
3.	Магаданэнерго	6,0456	-0,25%	5,64	-6,71%	5,4547	-3,28%
4.	Сахалинэнерго	7,0463	-0,16%	6,83	-3,07%	8,1642	19,53%
5.	Чукотэнерго	32,4835	21,69%	35,89	10,49%	36,5030	1,71%
6.	ЮЭСК	42,0895	25,18%	37,44	-11,05%	42,0829	12,40%
7.	«Сахаэнерго» (Северный энергорайон РС(Я)) ⁴⁸	45,83		47,52	3,69%	55,4721	16,73%
8.	«Якутскэнерго» (неценовая зона ОРЭМ РС(Я))	5,74		6,21	8,19%	7,51	20,86%
9.	Колымаэнерго	1,258	-11,56%	1,079	-14,26%	1,344	24,62%

На территории неценовой зоны ОРЭ с 01.07.2016 не устанавливаются числовые значения тарифов для прочих потребителей. В соответствии с расчетными уровнями тарифов, определенными исходя из составляющих индикативной цены, котлового тарифа на передачу и сбытовой надбавки, утвержденными регулирующими органами, прирост тарифов в неценовой зоне ОРЭМ составил от 9,10% до 10,41%.

По изолированной зоне Дальневосточного федерального округа максимальный прирост среднеотпускного тарифа на электрическую энергию, отпускаемую потребителям ПАО «Камчатскэнерго» (ЦЭУ), составил 33,43% к уровню 2022 года.

Снижение тарифа на электроэнергию ПАО «Магаданэнерго» обусловлено снижением тарифа покупки электроэнергии от ПАО «Колымаэнерго» и исключением из НВВ сверхдохода за увеличенный объем электроэнергии с учетом расходов на ее покупку.

Прирост тарифа АО «ЮЭСК» обусловлен учетом по статье топливо (за счет увеличения цены топлива), а также включение предпринимательской прибыли по передаче электрической энергии и применение сглаживания относительно 2022 года.

Прирост тарифа ПАО «Сахалинэнерго» произошел за счет увеличения и структуры выработки в соответствии с утвержденным балансом, в том числе финансирования инвестиционных проектов ПОУРЭК во исполнение пункта 15.1. поручений Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Новака А.В. от 13.01.2022 № АН-П51-242.

С 2023 года наступил новый долгосрочный период регулирования тарифов на электрическую энергию, производимую ПАО «Колымаэнерго» (2023 – 2027 гг.). На 2023 год тариф на производство электроэнергии утвержден приказом Департамента цен и тарифов Магаданской области от 28.11.2022г. № 41-1/э, на основе применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Рост тарифа на электроэнергию ПАО «Колымаэнерго» вызван тем, что операционные расходы, включаемые в базовую ставку операционных расходов определялись прямым счетом, также в составе тарифов учтены капитальные вложения из прибыли в соответствии

⁴⁸ «Сахаэнерго» (Северный энергорайон РС(Я)) — гарантирующий поставщик в изолированной зоне с 01.07.2021.

с утвержденной инвестиционной программой (приказ Минэнерго России от 15.09.2022 г. №2@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2023 – 2032 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 13.10.2021 № 3@».

Выравнивание тарифов в Дальневосточном федеральном округе и влияние на регионы и Группу РусГидро

Федеральными законами от 28.12.2016 № 508-ФЗ и от 30.06.2017 № 129-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» введена надбавка к цене на мощность в первой и второй ценовых зонах, за счет которой тарифы на Дальнем Востоке снижены до базового (среднероссийского) уровня.

Данное изменение предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой Обществом в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов Российской Федерации в составе Дальневосточного федерального округа в виде целевых безвозмездных взносов.

Базовые тарифы потребителям изолированной зоны (за исключением населения) на 2023 год, установленные в соответствии распоряжению Правительства Российской Федерации от 28.12.2022 №4295-р уровням напряжения, дифференцированы по уровням напряжения.

Объем надбавки в 2023 году утвержден в размере 35,4 млрд руб., что на 5,5% выше уровня 2022 года, в том числе по подконтрольным обществам ПАО «РусГидро» — 27,1 млрд. руб., что относительно 2022 года меньше на 7,96%.

РЫНОК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Поставка тепловой энергии на территории Дальневосточного федерального округа осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами, подконтрольными ПАО «РусГидро». При этом ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие — только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Реализация тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации является полностью регулируемым видом деятельности, за исключением территорий, отнесенных к ценовой зоне теплоснабжения. К ценовым зонам теплоснабжения в зоне деятельности Группы РусГидро с 01.01.2022 отнесены г.Благовещенск, пгт.Прогресс и с.п.Чигири.

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» установлены основные принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия регулирующих органов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Основные принципы, методы регулирования, а также порядок расчета и утверждения тарифов на тепловую энергию определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Порядок определения предельных цен на тепловую энергию в ценовых зонах теплоснабжения установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562.

Тарифы на тепловую энергию для всех подконтрольных обществ ПАО «РусГидро» рассчитаны методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с Методическим указанием по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Период регулирования — 2019–2023 годы, за исключением Владивостокской ТЭЦ-2 (Приморский филиал ПАО «РусГидро»), для которой тариф установлен на 2022–2024 годы.

В соответствии с подпунктом 6 пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» регулируемые цены (тарифы) в том числе в сферах теплоснабжения, горячего водоснабжения устанавливаются на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Динамика тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на территориях Дальневосточного федерального округа, руб./Гкал

№п/п	Наименование ПО/филиала	2021	прирост 2021/2020	2022	прирост 2022/2021	2023	прирост 2023/2022
		руб./Гкал	%	руб./Гкал	%	руб./Гкал	%
1.	ДГК	1 795,98	9,90%	1 880,30	4,69%	2 188,39	16,39%
1.1.	Амурская генерация	1 517,62	49,61%	1 572,44	3,61%	1 803,27	14,68%
1.2.	ХГ и ХТСК	1 547,43	3,94%	1 605,83	3,77%	1 883,61	17,30%
1.3.	Волочаевская котельная	2 090,77	-32,83%	2 149,02	2,79%	2 235,17	4,01%

	г. Советская Гавань (концессия)	5 990,01		6 345,45	5,93%	7 082,54	11,62%
1.4.	ЕАО	2 359,97	5,19%	2 496,95	5,80%	2 902,18	16,23%
1.5.	Приморская генерация с ПТС	2 057,25	4,33%	2 138,33	3,94%	2 421,39	13,24%
1.6.	Республика Саха (Я) Нерюнгринская ГРЭС	2 504,06	3,87%	2 779,18	10,99%	3 251,96	17,01%
2.	ПАО «РусГидро» (Владивостокская ТЭЦ-2)	737,43		953,84	29,35%	1 023,75	7,33%
3.	ПАО «Камчатскэнерго»	7 646,17	12,19%	8 441,72	10,40%	9 361,20	10,89%
4.	ПАО «Магаданэнерго»	4 610,41	-1,79%	4 421,91	-4,09%	4 576,94	3,51%
5.	АО «Сахаэнерго»	12 918,29	2,68%	14 567,95	12,77%	17 139,09	17,65%
6.	ПАО «Сахалинэнерго»	899,87	5,45%	910,17	1,14%	970,54	6,63%
7.	Теплоэнергосервис	5 645,63	0,88%	6 061,57	7,37%	7 174,47	18,36%
8.	ПАО «Чукотэнерго»	4 741,08	6,41%	4 801,00	1,26%	5 063,35	5,46%
9.	АО «ЮЭСК»	16 044,19	10,88%	17 811,84	11,02%	18 637,11	4,63%
10.	ПАО «Якутскэнерго»	2 077,78	7,98%	2 192,23	5,51%	2 374,50	8,31%
11.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС»⁴⁹	597,27	0,83%	627,69	5,09%	739,87	17,87%
12.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС»⁴⁹	742,92	0,01%	1 252,14	68,54%	1 289,98	3,02%

В целом по зоне деятельности АО «ДГК» прирост среднеотпускного тарифа сложился на уровне 16,39%, в том числе максимальный прирост — 17,01% на территории Республика Саха (Якутия).

В изолированных зонах максимальный прирост среднеотпускных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, составил 17,7% по АО «Сахаэнерго», который произошел за счет увеличения затрат на топливо.

Прирост тарифа ПАО «Камчатскэнерго» на 10,9% обусловлено за счет изменения структуры топливного баланса (замещение дефицита газа на Камчатских ТЭЦ резервным видом топлива — мазутом).

Прирост тарифа ПАО «Сахалинэнерго» на 6,6% произошел в связи с ростом расходов на топливо, обусловленное увеличением цены.

Прирост среднеотпускного тарифа на тепловую энергию филиала ПАО «РусГидро»-«Бурейская ГЭС» и филиала ПАО «РусГидро»-Зейская ГЭС» обусловлен индексацией операционных (подконтрольных) расходов (на 2023 год учтен ИПЦ в размере 106%), а также включением размера корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Также на 2023 год схема теплоснабжения пгт.Талакан не актуализирована администрацией поселка, таким образом объем полезного отпуска потребителям тепловой энергии филиала

⁴⁹ Осуществляет поставку тепловой энергии, производимой на электростанциях.

ПАО «РусГидро» - Бурейская ГЭС» определен с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года, со снижением относительно объемов полезного отпуска 2022 года.

Водоснабжение и водоотведение

Отношения в сфере водоснабжения и водоотведения регулируются Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ, Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.11.2021 № 2009 внесены изменения в части установления тарифов на транспортировку холодной и горячей воды, сточных вод организациям.

Тарифы на транспортировку холодной воды, сточных вод не устанавливаются организациям, не соответствующим критериям отнесения к транзитным организациям.

Ранее установленные тарифы организациям, не соответствующим критериям отнесения к транзитным организациям, не применяются и подлежат отмене органами регулирования тарифов с 01.09.2022.

Филиала ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»

На балансе филиала ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС» находятся сети водоснабжения, сети канализации (договор холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Коммунальные сети»).

Вместе с тем МУП «Коммунальные сети» по участку сетей водоснабжения (сетей канализации), принадлежащему филиалу, передает холодную воду сторонним потребителям (принимает сточные воды сторонних организаций), которые присоединены к трубопроводу холодной воды (к системе канализации) филиала.

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее — Служба) от 16.12.2020 № 89-26/в устанавливались долгосрочные тарифы на транспортировку холодной воды (на период до 31.12.2023).

Постановлением Службы от 16.11.2022 № 38-16/в внесены изменения в ранее установленные тарифы на транспортировку холодной воды на 2023 год.

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16.11.2022 № 41-16/в установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2023 год методом сравнения аналогов.

Филиал ПАО «РусГидро» — «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»

На балансе филиала ПАО «РусГидро» — «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» находятся инженерные сети, обеспечивающие водоснабжение. В 2023 г. заключен договор с ООО «Саяногорские коммунальные системы» на транспортировку холодной (технической) воды. Через объекты основных производственных фондов филиала, участвующих в

основной производственной деятельности, осуществляется подача воды на фильтровальную станцию поселка Черемушки (трубопровод пожаротушения Саяно-Шушенская ГЭС, сети ВПП ГЭС — ОРУ-500, пожарно-технический трубопровод).

Приказом Госкомтарифэнерго Хакасии от 13.06.2023 № 11-в утверждены тарифы на транспортировку холодной воды на 2023–2024 годы.

Тариф на транспортировку холодной воды на 2023 год устанавливался с помощью метода сравнения аналогов (поскольку протяженность эксплуатируемых сетей холодного водоснабжения не превышает 10 километров).

Динамика среднеотпускного тарифа на транспортировку воды

Наименование	2021	Прирост	2022	Прирост	2023	Прирост
	средне-отпускной тариф	2021/2020	средне-отпускной тариф	2022/2021	средне-отпускной тариф	2023/2022
	руб. / куб. м	%	руб. / куб. м	%	руб. / куб. м	%
На транспортировку холодной воды						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	9,13	9,33%	9,59	4,94%	10,71	11,68%
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС»	-	-	-	-	2,49	-
На транспортировку сточных вод						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	7,47	-8,64%	7,85	5,10%	9,03	14,99%