

Приложение 27. 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 ФАС России в соответствии с разработанными методиками Федеральной антимонопольной службы (ФАС России), а также Федеральной службы по тарифам (упразднено в 2015 году, правопреемником является ФАС России).

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 2022 года составил 4,8% — на уровне ИЦП (в том числе без продукции ТЭК). Указанная методика также применяется для новых станций, начиная со второго года работы станции, по объектам ДПМ применяется только в части электроэнергии.

Динамика среднеотпускного тарифа

	2020	Прирост 2020/2019	2021	Прирост 2021/2020	2022	Прирост 2022/2021
	руб./ кВт • ч	%	руб./ кВт • ч	%	руб./кВт • ч	%
РД	0,38	1,03	0,41	6,47	0,44	7,54
Первая ценовая	0,51	-0,65	0,54	6,50	0,57	5,09

зона						
Вторая ценовая зона	0,17	5,22	0,19	7,79	0,21	12,19

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 6,2817% в 2021 году до 7,2354% в 2022 году.

Причины роста тарифа на ОРЭМ:

- Индексация тарифов: индекс-дефлятор в тарифе 2022 года составил 4,8% — 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 3,06 (т. е. без учета изменений, внесенных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.03.2022 № 456, т. к. изменения произошли после утверждения ФАС России соответствующих цен (тарифов)).

Приказы ФАС России по утверждению цен тарифов на 2022 год (зарегистрированы в Минюсте России):

- приказ ФАС России от 13.12.2021 № 1392/21 «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 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 2022 год»;
- приказ ФАС России от 16.12.2021 № 1426/21 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2022 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования»;
- приказ ФАС России от 16.12.2021 № 1427/21 «О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2022 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 ДФО 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». При утверждении тарифов на 2022 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 с применением Методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 27.03.2020 № 330/20 «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», а также АО «Нижне-Бурейская ГЭС» на 2022 год осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период с 2022 по 2026 год в соответствии с приложением 7 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178. Тарифы на электрическую энергию (мощность) в отношении Нижне-Бурейской ГЭС после ее вхождения в состав Филиала ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» остались на уровне, установленном для АО «Нижне-Бурейская ГЭС» (тарифы утверждены приказом ФАС России от 08.11.2021 № 1229/21).
- Тарифы на услуги по передаче электроэнергии для филиала АО «ДРСК» «Амурские ЭС» утверждены методом RAB, филиалов «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС»,

«Электрические сети ЕАО» и «Южно-Якутские ЭС» — с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

- Сбытовая надбавка для ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго» — с использованием метода сравнения аналогов.
- Тарифы на электрическую энергию для конечного потребителя в изолированной зоне — с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2020, утв.	Прирост 2020/ 2019	2021, утв.	Прирост 2021/ 2020	2022, утв.	Прирост 2022/ 2021
		руб./кВт • ч	%	руб./кВт • ч	%	руб./к Вт • ч	%
1.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС»	0,49	5,73	0,38	-23,30	0,39	4,12
2.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС»	0,88	-6,72	0,55	-37,03	0,52	-5,48
3.	АО «Нижне-Бурейская ГЭС» ¹	1,97	31,75	1,99	0,82	1,89	-4,95

Динамика тарифов на электрическую энергию в неценовой зоне Дальневосточного федерального округа (по видам деятельности), руб. / кВт • ч

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2020, утв.	Прирост 2020/ 2019	2021, утв.	Прирост 2021/ 2020	2022, утв.	Прирост 2022/ 2021
		руб. / к Вт • ч	%	руб. / к Вт • ч	%	руб. / кВт • ч	%
1.	ДЭК (конечный потребитель)	3,5801	4,20	3,7306	4,21	3,8219	2,45
1.1.	ДЭС	3,5415	3,20	3,6453	2,93	3,7662	3,32
1.2.	ХЭС	3,5079	4,60	3,7771	7,67	3,8439	1,77
1.3.	АЭС	3,7431	5,70	3,8591	3,10	3,916	1,47
1.4.	ЕАО	3,7518	7,80	3,7871	0,94	3,8519	1,71
2.	Камчатскэнерго (ЦЭУ)	7,8580	6,40	8,6863	10,54	9,66	11,21
3.	Магаданэнерго	6,0607	-6,00	6,0456	-0,25	5,64	-6,71
4.	Сахалинэнерго	7,0579	17,70	7,0463	-0,16	6,83	-3,07
5.	Чукотэнерго	26,6946	41,30	32,4835	21,69	35,89	10,49
6.	ЮЭСК	33,6237	12,90	42,0895	25,18	37,44	-11,05
7.	«Сахаэнерго» (Северный энергорайон РС (Я)) [*]	8,8237	13,50	45,83	—	47,52	3,69

¹ С 21.12.2021 Нижне-Бурейская ГЭС в составе Филиала ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС».

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2020, утв.	Прирост 2020/ 2019	2021, утв.	Прирост 2021/ 2020	2022, утв.	Прирост 2022/ 2021
		руб. / к Вт • ч	%	руб. / к Вт • ч	%	руб. / к кВт • ч	%
8.	«Якутскэнерго» (неценовая зона ОРЭМ РС (Я))			5,74	—	6,21	8,19
9.	Колымаэнерго	1,423	10,4	1,258	-11,56	1,079	-14,26

На территории неценовой зоны ОРЭ с 01.06.2016 не устанавливаются числовые значения тарифов для прочих потребителей. В соответствии с расчетными уровнями тарифов, определенными исходя их составляющих индикативной цены, котлового тарифа на передачу и сбытовой надбавки, утвержденными регулирующими органами, прирост тарифов в неценовой зоне ОРЭМ составил от 1,47 до 3,32%.

По изолированной зоне ДФО максимальный прирост среднетарифного тарифа на электрическую энергию, отпускаемую потребителям ПАО «Камчатскэнерго» (ЦЭУ), составил 11,2% к уровню 2021 года.

Прирост тарифа на электроэнергию АО «Чукотэнерго» обусловлен учетом в тарифе на 2022 год компенсации дополнительных расходов по покупке электроэнергии от ПАТЭС в размере 991,7 млн руб., которые образовались по итогам за 2020 год в соответствии с решением суда от 10.11.2020 в связи с перерегулированием тарифов для ПАТЭС.

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.

Снижение тарифа АО «ЮЭСК» — за счет снятия экономии тарифных средств за 2020 год по статьям: топливо (за счет снижения цены), ФОТ и ремонты, а также корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы.

Снижение тарифа ПАО «Сахалинэнерго» — за счет исключения неизрасходованных средств за 2019–2020 годы.

Снижение тарифа на электроэнергию ПАО «Колымаэнерго» вызвано изъятием из необходимой валовой выручки 2022 года ранее полученных сверх доходов в тарифе 2020 года за счет разницы планофактических объемов полезного отпуска, отпускаемого ПАО «Магаданэнерго» и ПАО «Полюс Магадан». Также на снижение тарифа на электрическую энергию повлиял рост балансовых показателей в сводном прогнозном балансе на 10% относительно 2021 года.

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 I и II 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 2022 год, установленные в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.12.2021 № 3965-р, дифференцированы по уровням напряжения.

С 2022 года расширен список субъектов ДФО, получающих надбавку: добавлены Республика Бурятия, Приморский и Хабаровский край.

Объем надбавки на 2022 году утвержден в размере 33 576,3 млн руб., что на 4 485,3 млн руб., или на (-)11,8%, ниже уровня 2021 года, в том числе по подконтрольным обществам ПАО «РусГидро» — 26 715,26 млн руб., относительно 2021 года уменьшение составило 3 072,66 млн руб., или (-)10,3% к уровню 2021 года.

Снижение размера надбавки обусловлено введением критериев определения потребителей, в отношении которых применяется надбавка (Постановление Правительства Российской Федерации от 26.11.2021 № 2062). Критерии предусматривают поэтапное повышение тарифов для части потребителей до экономически обоснованного уровня: в течение пяти лет — для бюджетных потребителей и предприятий ЖКХ, в течение трех лет — для предприятий ТЭК и крупных промышленных потребителей, включая сферу добычи драгоценных металлов и драгоценных камней.

Изменения по ПО ПАО «РусГидро», получающим надбавку:

- Республика Саха (Якутия) — получателем надбавки с 2022 года на территории субъекта становится АО «Сахаэнерго» в связи с присвоением статуса гарантирующего поставщика в границах зон действия локальных ДЭС Северного энергорайона; для потребителей ПАО «Магаданэнерго» с 2022 года надбавка не применяется (тарифы не превышают базовый уровень).
- Магаданская область — надбавка с 2022 года для потребителей ПАО «Магаданэнерго» значительно снижена и применяется на напряжении СН-II и НН, где тарифы превышают базовый уровень.
- Хабаровский край — с 2022 года надбавка применяется в Николаевском энергоузле, (зона действия ПАО «ДЭК»).

Объем надбавки с разбивкой по регионам Дальневосточного федерального округа

Регион / ДО Холдинга РАО ЭС Востока	Объем надбавки, млн руб.		Прирост к 2021 году (абс.)	Прирост к 2021 году (отн.), %	Базовый тариф, руб. / кВт • ч	
	2021	2022			2022	Прирост к 2021 году (отн.), %
Республика Саха (Якутия)	11 824,20	11 001,73	-822,47	-6,96	5,89	7,29
ПАО «Якутскэнерго»	9 627,40	0	-9 627,40			
ПАО «Магаданэнерго»	27,2	0	-27,20			
АО «Сахаэнерго»	8,92	9 706,07	9 697,16		5,87	6,92
Чукотский АО	8 444,40	8 768,36	323,96	3,84		
АО «Чукотэнерго»	7 483,40	7 789,63	306,23	4,09	5,87	6,92
Магаданская обл.	2 954,60	12,08	-2 942,52	-99,59		
ПАО «Магаданэнерго»	907,4	6,75	-900,65	-99,26	5,94	8,20
Сахалинская обл.	5 031,20	2 448,38	-2 582,82	-51,34		
ПАО «Сахалинэнерго»	3 197,40	758,78	-2 438,62	-76,27	6,14	11,84
Камчатский край	9 803,80	8 803,01	-1 000,79	-10,21		
ПАО «Камчатскэнерго»	5 830,70	5 441,36	-389,34	-6,68		
АО «ЮЭСК»	2 705,50	2 170,53	-534,97	-19,77	6,06	
Приморский край	0	122,84	122,84			
Хабаровский край	0	2 416,54	2 416,54		6,08	
ПАО «ДЭК»	0	842,13	842,13			
Республика Бурятия	0	3,36	3,36		6,05	
ИТОГО	38 058,30	33 576,29	-4 482,01	-11,78		
в том числе ПО ПАО «РусГидро»	29 787,92	26 715,26	-3 072,66	-10,32		

Рынок тепловой энергии

Поставка тепловой энергии на территории ДФО 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.

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».

Тарифы на тепловую энергию для всех подконтрольных обществ ПАО «РусГидро» рассчитаны методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными 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, и ТЭЦ Восточная (АО «РАО ЭС Востока»), где период регулирования — 2020–2022 годы.

Динамика тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на территориях ДФО*, руб/Гкал

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2020, утв.	Прирост 2020/2019	2021, утв.	Прирост 2021/2020	2022, утв.	Прирост 2022/2021
		руб/Гкал	%	руб/Гкал	%	руб/Гкал	%
1.	ДГК	1 634,14	3,30	1 795,98	9,9	1 880,30	7,80
1.1.	Амурская генерация	1 014,41	6,00	1 517,62	49,6	1 572,44	3,61
1.2.	ХГ и ХТСК	1 488,71	3,20	1 547,43	3,94	1 605,83	3,77
1.3.	Волочаевская котельная	3 112,54	1,80	2 090,77	-32,83	2 149,02	2,79
	г. Советская Гавань (концессия)	–		5 990,01		6 345,45	5,93
1.4.	ЕАО	2 243,49	5,50	2 359,97	5,19	2 496,95	5,80
1.5.	Приморская генерация с ПТС	1 971,89	3,00	2 057,25	4,33	2 138,33	3,94
1.6.	ЛутЭК	1 433,46	3,00	–		–	
1.7.	Нерюнгринская ГРЭС	2 410,85	4,70	2 504,06	3,87	2 779,18	10,99
2.	АО «РАО ЭСВ»	1 022,57	2,99	974,93	-4,66	954,49	-2,10
3.	ПАО «РусГидро» (ВТЭЦ-2)	–		737,43		953,84	29,35
4.	Камчатскэнерго	6 815,59	13,00	7 646,17	12,19	8 441,72	10,40
5.	Магаданэнерго	4 694,36	0,50	4 610,41	-1,79	4 421,91	-4,09
6.	Сахаэнерго	12 581,45	14,70	12 918,29	2,68	14 567,95	12,77
7.	Сахалинэнерго	853,35	3,70	899,87	5,45	910,17	1,14
8.	Теплоэнергосервис	5 596,64	-2,00	5 645,63	0,88	6 061,57	7,37
9.	Чукотэнерго	4 455,54	5,64	4 741,08	6,41	4 801,00	1,26
10.	ЮЭСК	14 469,98	6,20	16 044,19	10,88	17 811,84	11,02
11.	Якутскэнерго	1 924,26	4,30	2 077,78	7,98	2 192,23	5,51
12.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» ¹	592,34	-12,01	597,27	0,83	627,69	5,09
13.	Филиал ПАО «РусГидро» —	742,83	-2,20	742,92	0,01	1 252,14	68,54

¹ Осуществляет поставку тепловой энергии, производимой на электрокотельных.

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2020, утв.	Прирост 2020/2019	2021, утв.	Прирост 2021/2020	2022, утв.	Прирост 2022/2021
	«Зейская ГЭС» ¹						

* АО «РАО ЭСВ», ПАО «РусГидро» (Владивостокская ТЭЦ-2), ПАО «Сахалинэнерго», АО «Чукотэнерго» осуществляют отпуск тепловой энергии с коллекторов оптовым потребителям-перепродавцам.

В целом по зоне деятельности АО «ДГК» прирост среднеотпускного тарифа сложился на уровне 4,7%, в том числе максимальный прирост — 11,0% на территории Республики Саха (Якутия).

Снижение тарифа ТЭЦ «Восточная» АО «РАО ЭС Востока» обусловлено ростом полезного отпуска на 2,7%.

В изолированных зонах максимальный прирост среднеотпускных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, составил 12,8% по АО «Сахаэнерго», который произошел за счет выпадающих доходов, учтенных с ростом к уровню 2021 года.

Снижение тарифа ПАО «Магаданэнерго» обусловлено ростом полезного отпуска на 6,2%.

Прирост среднеотпускного тарифа на тепловую энергию филиала ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС» обусловлен включением в необходимую валовую выручку расходов на приобретение энергетических ресурсов с оптового рынка электротеплоэнергетической п. Временный в связи с отсутствием возможности осуществлять производство тепловой энергии за счет расходов электроэнергии на собственные нужды Зейской ГЭС.

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».

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 15.12.2021 № 81-22/в внесены изменения в ранее установленные тарифы на транспортировку холодной воды на 2022 год.

¹ Осуществляет поставку тепловой энергии, производимой на электротеплоэнергетических.

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.12.2021 № 82-22/в установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2022 год методом сравнения аналогов.

Динамика среднеотпускного тарифа на транспортировку воды

Наименование	2020, средне- отпускной тариф	Прирост 2020/ 2019	2021, средне- отпускной тариф	Прирост 2021/ 2020	2022, средне- отпускной тариф	Прирост 2022/ 2021
	руб. / куб. м	%	руб. / куб. м	%	руб. / куб. м	%
На транспортировку холодной воды						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	8,35	20,26	9,13	9,33	9,59	4,94
На транспортировку сточных вод						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	8,17	4,15	7,47	-8,64	7,85	5,10