

Приложение 26. Динамика изменения тарифов на основных рынках

Работа субъектов оптового рынка 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 РФ 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 РФ 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 службы по тарифам (далее – ФСТ России) (упразднено в 2015 году, правопреемником является ФАС России).

Основной методикой расчета тарифов для действующих на ОРЭ станций (в том числе расположенных в неценовой зоне) 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 РФ. Индекс-дефлятор в тарифе 2020 года составил 4,2 % - на уровне ИЦП (в т.ч. без продукции ТЭК). Указанная методика также применяется для новых станций, начиная со второго года работы станции, по объектам ДПМ применяется только в части электроэнергетики.

Динамика среднеотпускного тарифа

| | 2018 | прирост 2018/2017 | 2019 | прирост 2019/2018 | 2020 | прирост 2020/2019 |
|--------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | Средне- отпускной тариф | Средне- отпускной тариф | Средне- отпускной тариф | Средне- отпускной тариф | Средне- отпускной тариф | Средне- отпускной тариф |
| | руб/тыс. кВт•ч | % | руб/тыс. кВт•ч | % | руб/тыс. кВт•ч | % |
| РД | 357,39 | 4,91 | 379,54 | 6,20 | 383,46 | 1,03 |
| 1 ц.з. | 464,11 | 2,87 | 512,43 | 10,41 | 509,09 | -0,65 |
| 2 ц.з. | 168,64 | 11,31 | 166,22 | -1,43 | 174,90 | 5,22 |

По объектам ДПМ цена на мощность рассчитывается ФАС России по методике, утвержденной Приказом ФСТ РФ 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 сдерживающим фактором, влияющим на цены ДПМ, является снижение величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности с 7,94% в 2019 году до 7,67% в 2020 году.

Причины роста тарифа на ОРЭМ:

- индексация тарифов: индекс-дефлятор в тарифе 2020 года составил 4,2 % – на уровне ИЦП без продукции ТЭК;
- учет в тарифах повышения ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2006 № 876 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» (в редакции ППРФ от 29.12.2017 № 1690);
- повышение налоговых ставок при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (в соответствии с Налоговым кодексом РФ на 2020 год налоговые ставки применяются с учетом коэффициента 2,31).

Справочно:

Приказы ФАС России по утверждению цен тарифов на 2020 год (зарегистрированы в Минюсте России):

- приказ ФАС России от 11.12.2019 № 1625/19 «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 2020 год;
- приказ ФАС России от 12.12.2019 № 1642/19 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2020 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования»;
- приказ ФАС России от 11.12.2019 № 1627/19 «О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2020 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций».

Тарифы на электроэнергию и ее отпуск в ДФО

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 РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

При утверждении тарифов на 2020 год регуляторами использовались следующие методы тарифного регулирования:

- тарифы на электрическую энергию (мощность) для филиалов ПАО «РусГидро», АО «ДГК», рассчитаны в соответствии с Формулами индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);
- тарифы на электрическую энергию (мощность) для АО «Нижне-Бурейская ГЭС» и «ГТУ ТЭЦ на площадке ЦПВБ в г. Владивостоке» ПАО «Якутскэнерго» (неценовая зона) поставляемую в неценовых зонах ОРЭ рассчитаны в соответствии с методом экономически обоснованных расходов;
- тарифы на услуги по передаче электроэнергии для филиала АО «ДРСК» «Амурские ЭС» рассчитаны методом доходности инвестированного капитала, филиалов АО «ДРСК» – «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС», «Электрические сети ЕАО» и «Южно-Якутские ЭС», а также ПАО «Якутскэнерго» – с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
- сбытовая надбавка для ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго» определена с использованием метода сравнения аналогов;
- тарифы на электрическую энергию для конечного потребителя в изолированной зоне – с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Динамика тарифов на электрическую энергию в неценовой зоне ДФО (по поставкам на оптовый рынок), руб/кВт•ч

| № пп | Наименование | 2018 год | 2018/2017 | 2019 год | 2019/2018 | 2020 год | 2020/2019 |
|------|---|----------|-----------|----------|-----------|----------|-----------|
| 1. | Филиал ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС» | 0,44 | 101,5% | 0,46 | 105,9% | 0,49 | 105,7% |
| 2. | Филиал ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС» | 0,90 | 92,2% | 0,94 | 104,6% | 0,88 | 93,3% |
| 3. | АО «Нижне-Бурейская ГЭС» | - | - | 1,50 | - | 1,97 | 131,8% |

На территории неценовой зоны ОРЭМ с 1 июля 2016 года 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 3,2% до 7,8%.

В целом на 2020 год по изолированной зоне ДФО прирост среднеотпускных тарифов на электрическую энергию, отпускаемую потребителям, составил 10,5% к уровню 2019 года. Минимальный прирост тарифов (3,3%) – для потребителей изолированной зоны Республики Саха (Якутия), максимальный (41,3%) - по АО «Чукотэнерго». Значительный прирост тарифов АО «Чукотэнерго» обусловлен увеличением затрат на покупную электроэнергию в связи с вводом в эксплуатацию Плавучей атомной электростанции (далее – ПАТЭС).

Динамика среднеотпускных тарифов на электроэнергию в ДФО, руб/кВт•ч

| № пп | Наименование ПО/филиала | 2018г. утв. | Прирост 2018/2017 | 2019г. утв. | Прирост 2019/2018 | 2020г. утв. | Прирост 2020/2019 |
|------|----------------------------|-------------|-------------------|-------------|-------------------|-------------|-------------------|
| | | руб/кВт•ч | % | руб/кВт•ч | % | руб/кВт•ч | % |
| 1. | ДЭК (конечный потребитель) | 3,3617 | 5,4% | 3,4351 | 2,2% | 3,5801 | 4,2% |
| 1.1. | ДЭС | 3,3423 | 0,4% | 3,4319 | 2,68% | 3,5415 | 3,2% |
| 1.2. | ХЭС | 3,3381 | -2,8% | 3,3535 | 0,46% | 3,5079 | 4,6% |
| 1.3. | АЭС | 3,4398 | 23,6% | 3,5427 | 2,99% | 3,7431 | 5,7% |
| 1.4. | ЕАО | 3,3715 | 5,7% | 3,4808 | 3,24% | 3,7518 | 7,8% |
| 2. | Камчатскэнерго (ЦЭУ) | 7,1541 | 11,5% | 7,3827 | 3,2% | 7,8580 | 6,4% |
| 3. | Магаданэнерго | 5,8976 | 12,6% | 6,4619 | 9,6% | 6,0694 | -6,0% |
| 4. | Сахалинэнерго | 5,8008 | 10,2% | 5,9972 | 3,4% | 7,0579 | 17,7% |
| 5. | Чукотэнерго | 20,5382 | 88,1% | 18,8940 | -8,0% | 26,6946 | 41,3% |
| 6. | ЮЭСК | 25,6718 | 6,1% | 29,7747 | 16,0% | 33,6237 | 12,9% |
| 7. | Якутскэнерго (ГП) | 7,4197 | 9,0% | 7,7712 | 4,7% | 8,8237 | 13,5% |
| 8. | Колымаэнерго | 1,300 | 8,1% | 1,288 | -1,0% | 1,4230 | 10,4% |

Департаментом цен и тарифов Магаданской области утверждены предельные минимальные и максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы Магаданской области, произведенную на генерирующих объектах ПАО «Колымаэнерго», расположенных на территории указанной технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, на 2020-2024 годы (приказ от 30.12.2019 № 74-2/э).

ПАО «Колымаэнерго» в 2020 год осуществляло продажу электроэнергии по свободным двусторонним договорам с АО «Полюс Магадан» в рамках предельных уровней, установленных Регулятором.

Выравнивание тарифов в ДФО 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 РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде целевых безвозмездных взносов.

В рамках применения механизма доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей ДФО, за исключением населения, до базовых уровней распоряжением Правительства РФ от 31.12.2019 № 3259-р установлен базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2020 год на уровне 5,0 руб./кВт•ч. (+6,6% к прошлому году).

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации надбавка на 2020 год определена в размере 37 635,99 млн руб. [G4-DMA]

| Регион | Объем надбавки, млн. руб. | | |
|--------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 2020 г. | прирост к 2019 г. (абс.) | прирост к 2019 г. (отн.) |
| Республика Саха (Якутия) | 12 573,50 | 71,46 | 0,6% |
| Чукотский АО | 8 853,95 | 4 064,38 | 84,9% |
| Магаданская обл. | 3 527,61 | -383,42 | -9,8% |
| Сахалинская обл. | 4 710,10 | 1 157,10 | 32,6% |
| Камчатский край | 7 970,83 | 649,92 | 8,9% |
| ИТОГО | 37 635,99 | 5 559,43 | 17,3% |

Для гарантирующих поставщиков – компаний, входящих в Группу РусГидро постановлениями региональных регулирующих органов исполнительной власти из средств надбавки определена субсидия в размере 29 007,77 млн.руб.

| ДО Холдинга РАО ЭС Востока | Объем надбавки, млн. руб. | | |
|----------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 2020 г. | прирост к 2019 г. (абс.) | прирост к 2019 г. (отн.) |
| ПАО "Якутскэнерго" | 9 568,64 | 259,20 | 2,8% |
| АО "Чукотэнерго" | 7 625,05 | 3 756,17 | 97,1% |
| ПАО "Магаданэнерго" | 1 515,82 | -1 339,08 | -46,9% |
| ПАО "Сахалинэнерго" | 3 397,03 | 1 139,90 | 50,5% |
| ПАО "Камчатскэнерго" | 4 772,12 | 411,76 | 9,4% |
| АО "ЮЭСК" | 2 129,11 | 369,49 | 21,0% |

| ДО Холдинга РАО ЭС Востока | Объем надбавки, млн. руб. | | |
|----------------------------|---------------------------|--------------------------|--------------------------|
| | 2020 г. | прирост к 2019 г. (абс.) | прирост к 2019 г. (отн.) |
| ИТОГО | 29 007,77 | 4 597,44 | 18,8% |

Общая величина субсидий, фактически полученных гарантирующими поставщиками – компаниями, входящими в Группу, – за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, составила 26 977 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 23 794 млн рублей).

В результате проведенной работы по изменению тарифного регулирования в отношении тарифов на электрическую энергию (мощность) цена (тариф) на электрическую энергию (мощность):

- поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, устанавливаются с использованием метода ежегодной индексации тарифов (до начала применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.06.2019 № 837, которым предусмотрен переход на новый метод);
- поставляемую в изолированных системах, устанавливаются с использованием метода экономически обоснованных затрат (на 2020 и последующие годы в связи с вступлением в силу приказа ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», разработанного в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64, осуществлён переход на регулирование с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

Рынок тепловой энергии

На рынке теплогенерации в ДФО Группа РусГидро присутствует через деятельность Субгруппы РАО ЭС Востока, а также через деятельность филиалов (Бурейской ГЭС, Зейской ГЭС и Чебоксарской ГЭС).

Поставка тепловой энергии осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами. 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 РФ 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 РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

На Дальнем Востоке тарифы на тепловую энергию на 2020 год установлены с использованием метода долгосрочной индексации в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э.

Динамика тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на территориях ДФО, руб/Гкал³⁴

| № пп | Наименование ДЗО (ВЗО) | 2018г. утв. | прирост 2018/2017 | 2019г. утв. | прирост 2018/2017 | 2020г. утв. | прирост 2020/2019 |
|------|---|-------------|-------------------|-------------|-------------------|-------------|-------------------|
| | | руб/Гкал | | руб/Гкал | | руб/Гкал | |
| 1. | ДГК | 1 515,24 | 4,4% | 1 582,17 | 4,4% | 1 634,14 | 3,3% |
| 1.1. | Амурская генерация | 919,06 | 7,3% | 957,43 | 4,2% | 1 014,41 | 6,0% |
| 1.2. | ХГ и ХТСК | 1 394,28 | 4,1% | 1 442,47 | 3,5% | 1 488,71 | 3,2% |
| 1.3. | Волочаевская котельная | 2 996,86 | 57,0% | 3 057,05 | 2,0% | 3 112,54 | 1,8% |
| 1.4. | ЕАО | 2 014,82 | 4,4% | 2 125,79 | 5,5% | 2 243,49 | 5,5% |
| 1.5. | Приморская генерация с ПТС | 1 848,81 | 4,6% | 1 914,78 | 3,6% | 1 971,89 | 3,0% |
| 1.6. | ЛутЭК | 1 365,34 | 2,7% | 1 391,45 | 1,9% | 1 433,46 | 3,0% |
| 1.7. | Нерюнгринская ГРЭС | 2 104,92 | 6,3% | 2 302,93 | 9,4% | 2 410,85 | 4,7% |
| 2. | Камчатскэнерго | 5 691,01 | 4,2% | 6 053,64 | 6,4% | 6 815,59 | 13,0% |
| 3. | Магаданэнерго | 4 468,24 | 6,3% | 4 670,00 | 4,5% | 4 694,36 | 0,5% |
| 4. | Сахаэнерго | 11 256,91 | 8,4% | 12 276,53 | 9,1% | 12 581,45 | 14,7% |
| 5. | Сахалинэнерго | 826,65 | 0,0% | 822,95 | -0,4% | 853,35 | 3,7% |
| 6. | Теплоэнергосервис | 5 701,62 | 6,4% | 5 711,13 | 0,2% | 5 596,64 | -2,0% |
| 7. | Чукотэнерго | 3 951,45 | 11,4% | 4 217,62 | 6,7% | 4 434,21 | 5,1% |
| 8. | ЮЭСК | 12 488,47 | -8,2% | 13 620,03 | 9,1% | 14 469,98 | 6,2% |
| 9. | Якутскэнерго | 1 780,08 | 9,9% | 1 844,52 | 3,6% | 1 924,26 | 4,3% |
| 10. | Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС» | 720,81 | 1,7% | 673,18 | -6,6% | 592,34 | -12,0% |
| 11. | Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС» | 831,68 | 1,3% | 759,54 | -8,7% | 742,83 | -2,2% |

В целом по зоне деятельности АО «ДГК» прирост среднеотпускного тарифа сложился на уровне 3,3%, в том числе максимальный прирост – 6,0% по филиалу «Амурская генерация».

В изолированных зонах прирост среднеотпускных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, составил 5,0%, в том числе максимальный прирост – 14,7% по АО «Сахаэнерго».

³⁴ ПАО «Сахалинэнерго», АО «Чукотэнерго» осуществляют отпуск тепловой энергии с коллекторов оптовым потребителям-перепродавцам.

На балансе Филиала ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» находятся сети теплоснабжения (договор теплоснабжения Филиала с ПАО «Т Плюс»).

По тепловым сетям Филиала ПАО «РусГидро» ресурсоснабжающая организация ПАО «Т Плюс» осуществляет поставку тепловой энергии сторонним потребителям, расположенным на территории г. Новочебоксарск Чувашской Республики. Имущество ПАО «Т Плюс» (Новочебоксарская ТЭЦ-3- источник тепловой энергии) передано по договору аренды имущества ПАО «Химпром».

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 06.11.2019 № 56-17/т внесены изменения в постановление от 26.07.2017 № 37-10/т «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии ПАО «Химпром» оказываемые ПАО «РусГидро» в Чувашской Республике на 2017-2020 годы».

10 августа 2020 года Филиалом ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» заключен договор купли-продажи тепловых сетей с ООО «Т-Энерго» (договор № 1350-68-2020).

В 2020 году прекращено государственное регулирование деятельности в отношении публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания – РусГидро» (Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»), услуги по передаче тепловой энергии, Общество исключено из реестра субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственные регулирование и контроль (приказ ФАС России от 23.10.2020 № 1026/20).

Динамика среднеотпускного тарифа на передачу тепловой энергии

| Наименование | 2018 утв. | прирост 2018/2017 | 2019 утв. | прирост 2019/2018 | 2020 утв. ³⁵ | прирост 2020/2019 |
|--|----------------------------------|----------------------|----------------------------------|----------------------|----------------------------------|----------------------|
| | Средне-отпускной тариф, руб/Гкал | | Средне-отпускной тариф, руб/Гкал | | Средне-отпускной тариф, руб/Гкал | |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» | 220,74 | 1% | 347,47 | 57% | 356,33 | 3% |

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

³⁵ В 2020 году Филиалом ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС" осуществлена продажа тепловых сетей.

(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 от 19.12.2018 № 149-34/в установлены:

- долгосрочные параметры регулирования тарифов;
- тарифы на транспортировку воды и тарифы на транспортировку сточных вод на период по 31.12.2021 г.

Ранее тарифы на транспортировку воды и транспортировку сточных вод не устанавливались для ПАО «РусГидро».

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 02.12.2019 № 119-21/в:

- отменены долгосрочные тарифы на транспортировку воды и сточных вод;
- установлены тарифы на транспортировку воды и тарифы на транспортировку сточных вод на 2020 г. методом сравнения аналогов.

Динамика среднеотпускного тарифа на транспортировку воды

| Наименование | 2018 утв. | прирост 2018/2017 | 2019 утв. | прирост 2019/2018 | 2020 утв. | прирост 2020/2019 |
|--|------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|------------------------|----------------------|
| | Средне-отпускной тариф | | Средне-отпускной тариф | | Средне-отпускной тариф | |
| | руб./куб. метр | % | руб./куб. метр | % | руб./куб. метр | % |
| Транспортировка холодной воды | | | | | | |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» | 6,88 | - | 6,95 | 1,0% | 8,35 | 20,3% |
| Транспортировка сточных вод | | | | | | |
| Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» | 7,82 | - | 7,85 | 0,4% | 8,17 | 4,2% |