

**ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА  
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

**20.12.2018**

**№ 812-р**

г. Вологда

**Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение)  
Вологодской дистанции гражданских сооружений – структурному  
подразделению Северной дирекции по эксплуатации зданий и  
сооружений – структурного подразделения Северной железной дороги –  
филиала ОАО «РЖД» для потребителей города Череповца**

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Департаменте топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области, утвержденным постановлением Правительства Вологодской области от 16 ноября 2015 года № 958, по результатам заседания правления Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) Вологодской дистанции гражданских сооружений – структурному подразделению Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» для потребителей города Череповца, обеспечиваемых горячим водоснабжением с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года.

3. Утвердить производственную программу Вологодской дистанции гражданских сооружений – структурному подразделению Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» в сфере водоснабжения согласно приложению 2 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу:

4.1. Приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 17 декабря 2015 года № 891 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) Вологодской дистанции гражданских сооружений – структурного подразделения Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД» для потребителей города Череповца».

4.2. Приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области:

от 4 апреля 2016 года № 30-р «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 17.12.2015 № 891»;

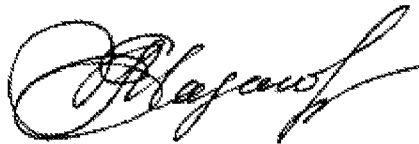
от 20 декабря 2016 года № 656-р «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 17.12.2015 № 891»;

от 20 декабря 2017 года № 673-р «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области от 17.12.2015 № 891»;

от 21 января 2018 года № 1-р «О внесении изменений в приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 18 декабря 2017 года № 631-р и от 20 декабря 2017 года № 673-р».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Начальник Департамента



Е.М. Мазанова

Приложение 1  
к приказу Департамента  
ТЭК и ТР области  
от 20.12.2018 № 812-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Компонент на холодную воду (одноставочный), руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	Вологодская дистанция гражданских сооружений – структурное подразделение Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД»	Потребители за исключением категории «Население» (организация является плательщиком НДС)				
		2019	16,04	16,58	3631,00	3631,00
		2020	16,34	16,34	3176,00	3176,00
		2021	16,34	17,14	3176,00	3220,00
		2022	17,14	17,28	2129,00	2129,00
		2023	17,28	18,12	2129,00	2227,00
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *				
		2019	19,25	19,90	4357,20	4357,20
		2020	19,61	19,61	3811,20	3811,20
		2021	19,61	20,57	3811,20	3864,00
		2022	20,57	20,74	2554,80	2554,80
		2023	20,74	21,74	2554,80	2672,40

\*- выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

## Производственная программа в сфере водоснабжения

### I. Паспорт производственной программы

Полное наименование регулируемой организации	Вологодская дистанция гражданских сооружений – структурное подразделение Северной дирекции по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Северной железной дороги – филиала ОАО «РЖД»
ИНН / КПП	7708503727/760445057
Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс	Юридический адрес: 107174 г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2 Почтовый адрес: 160017 г. Вологда, Говоровский проезд, д.7а тел./факс: 8 (8172) 792225/ 8(8172) 793641
Сфера деятельности	горячее водоснабжение
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области
Юридический адрес, телефон, факс	160012, Вологодская область, г. Вологда, Советский пр., д. 80 б тел./факс: (8172) 23-01-30 / (8172) 23-01-30 доб. 1415
Период реализации	с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года

### II. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.куб.м				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем приготовленной горячей воды	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
2.	Объем воды, используемой на технологические нужды	–	–	–	–	–
3.	Объем воды, полученной от сторонних поставщиков	–	–	–	–	–
4.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	–	–	–	–	–
5.	Объем воды, отпущенной в водопроводную сеть	–	–	–	–	–
6.	Объем потерь воды в водопроводной сети	–	–	–	–	–
7.	Объем отпущенной (реализованной) воды, в том числе:	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
7.1	объем воды, отпущенной на собственные нужды организации	–	–	–	–	–
7.2	объем реализованной воды, в том числе:	–	–	–	–	–
7.2.1	бюджетным потребителям	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
7.2.2	населению	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
7.2.3	прочим потребителям	–	–	–	–	–
7.2.4	другим водопроводам	–	–	–	–	–

### III. Перечень и период выполнения плановых мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации
1.	Плановые мероприятия по ремонту объектов систем централизованного водоснабжения	–

2.	Планные мероприятия, направленные на улучшение качества воды	–
3.	Планные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	–

#### IV. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Объем финансовых потребностей	645,5	570,4	575,2	399,9	409,4

#### V. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Показатели качества					
1.1	доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	–	–	–	–	–
1.2	доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	–	–	–	–	–
2.	Показатели надежности и бесперебойности					
2.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	–	–	–	–	–
3.	Показатели энергетической эффективности					
3.1	доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме горячей воды, поданной в водопроводную сеть, %	–	–	–	–	–
3.2	удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
3.3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки горячей воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт.ч/куб.м	–	–	–	–	–

#### VI. Отчет об исполнении производственной программы

##### Фактический объем подачи воды

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.куб.м				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Объем приготовленной горячей воды	2,819	–	–	–	–
2.	Объем воды, используемой на технологические нужды	–	–	–	–	–
3.	Объем воды, полученной от сторонних поставщиков	–	–	–	–	–
4.	Объем воды, пропущенной через очистные сооружения	–	–	–	–	–
5.	Объем воды, отпущенной в водопроводную сеть	2,819	–	–	–	–
6.	Объем потерь воды в водопроводной сети	–	–	–	–	–
7.	Объем отпущенной (реализованной) воды, в том числе:	2,819	–	–	–	–
7.1	объем воды, отпущенной на собственные нужды организации	–	–	–	–	–
7.2	объем реализованной воды, в том числе:	2,819	–	–	–	–
7.2.1	бюджетным потребителям	–	–	–	–	–
7.2.2	населению	2,819	–	–	–	–

7.2.3	прочим потребителям	-	-	-	-	-
7.2.4	другим водопроводам	-	-	-	-	-

**Объем финансовых потребностей, использованных для реализации производственной программы**

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Объем финансовых потребностей	658,0	-	-	-	-

**Отчет о достижении плановых показателей надежности, качества и энергетической эффективности**

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Показатели качества					
1.1	доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	-	-	-
1.2	доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-	-	-	-	-
2.	Показатели надежности и бесперебойности					
2.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км	-	-	-	-	-
3.	Показатели энергетической эффективности					
3.1	доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме горячей воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	-	-	-	-
3.2	удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/куб.м	0,059	-	-	-	-
3.3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки горячей воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт.ч/куб.м	-	-	-	-	-