ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

17.11.2022 № 207-р

г. Вологда

Об установлении тарифов на водоотведение филиалу ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС для потребителей рабочего поселка Кадуй Кадуйского муниципального округа Вологодской области

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 филиалу ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС тарифы на водоотведение для потребителей рабочего поселка Кадуй Кадуйского муниципального округа Вологодской области согласно приложению 1 к настоящему приказу.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов приведены в приложении 2 к настоящему приказу.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2027 года.

3. Утвердить производственную программу филиалу ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС в сфере водоотведения согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу приказы Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области:

от 20 декабря 2017 года № 702-р «Об установлении тарифов на водоотведение) филиалу ПАО «ОГК-2» Череповецкая ГРЭС»;

от 20 декабря 2018 года № 800-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 20 декабря 2017 года № 702-р»;

от 5 декабря 2019 года № 567-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 20 декабря 2017 года № 702-р»;

от 7 декабря 2020 года № 405-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 20 декабря 2017 года № 702-р»;

от 17 декабря 2021 года № 559-р «О внесении изменений в приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 20 декабря 2017 года № 702-р».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Начальник Департамента  Е.М. Мазанова

Приложение 1
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 04.11.2022 № 204-р

Тарифы на водоотведение для потребителей рабочего поселка Кадуй Кадуйского муниципального округа Вологодской области

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Тариф на водоотведение	
1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС	Потребители за исключением категории «Население»			
		одноставочный, руб./куб.м		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
			2022, 2023	25,12	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			2024	25,12	26,66
			2025	26,55	26,55
			2026	26,55	27,95
			2027	27,95	28,01
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *			
		одноставочный, руб./куб.м		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
			2022, 2023	30,14	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
			2024	30,14	31,99
			2025	31,86	31,86
			2026	31,86	33,54
			2027	33,54	33,61

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

Приложение 2
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 17.11.2022 № 207-р

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						удельный расход электрической энергии на единицу объема очищаемых сточных вод	удельный расход электрической энергии на единицу объема транспортируемых сточных вод
			тыс. руб.	%	%	кВт.ч/куб.м	кВт.ч/куб.м
1.	Филиал ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС	2023	14 913,9	1,0	—	—	—
		2024	—	1,0	—	—	—
		2025	—	1,0	—	—	—
		2026	—	1,0	—	—	—
		2027	—	1,0	—	—	—

Приложение 3
к приказу Департамента
ТЭК и ТР области
от 17.11.2022 № 207-р

Производственная программа в сфере водоотведения

I. Паспорт производственной программы

Полное наименование регулируемой организации	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Филиал ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС
ИНН / КПП	2607018122/351043001
Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс	162510, Вологодская область, п. Кадуй, ул. Промышленная, д.2 тел./факс: 8 (81742) 48355/ 8(81742) 51933
Сфера деятельности	водоотведение
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 2023 года по 31 декабря 2027 года

II. Планируемый объем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.куб.м				
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027год
1.	Объем принятых сточных вод	665,874	665,874	665,874	665,874	665,874
1.1	объем сточных вод, принятых от собственного производства	263,704	263,704	263,704	263,704	263,704
1.2	объем сточных вод, принятых от сторонних источников, всего	402,170	402,170	402,170	402,170	402,170
1.2.1	в том числе от населения	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
1.2.2	от бюджетных потребителей	–	–	–	–	–
1.2.3	от прочих потребителей	21,404	21,404	21,404	21,404	21,404
1.2.4	от других канализаций	380,009	380,009	380,009	380,009	380,009
2.	Объем неучтенных сточных вод	–	–	–	–	–
3.	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	665,874	665,874	665,874	665,874	665,874
3.1	пропущено через собственные очистные сооружения	665,874	665,874	665,874	665,874	665,874
3.2	передано на очистку другим канализациям	–	–	–	–	–
4.	Объем сточных вод, сброшенных без очистки	–	–	–	–	–

III. Перечень и период выполнения плановых мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Период реализации
1.	Плановые мероприятия по ремонту объектов систем централизованного водоотведения	–
2.	Плановые мероприятия, направленные на улучшение качества воды	–
3.	Плановые мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	–

IV. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб.				
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Объем финансовых потребностей	16 727,1	17 242,2	17 680,5	18 146,8	18 628,0

V. Показатели надежности, качества и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя				
		2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	Показатели качества					
1.1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	–	–	–	–	–
1.2	доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	–	–	–	–	–
1.3	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для общесплавной (бытовой) централизованной системы водоотведения, %	–	–	–	–	–
1.4	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для ливневой системы водоотведения, %	–	–	–	–	–
2.	Показатели надежности и бесперебойности					
2.1	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	–	–	–	–	–
3.	Показатели энергетической эффективности	–	–	–	–	–
3.1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт.ч/куб.м	–	–	–	–	–

VI. Отчет об исполнении производственной программы

Отчет о фактических объемах производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год, тыс.куб.м	Фактическое значение показателя за 2021 год, тыс.куб.м
1.	Объем принятых сточных вод	776,910	483,011
1.1	объем сточных вод, принятых от собственного производства	263,704	183,110
1.2	объем сточных вод, принятых от сторонних источников, всего	513,206	299,901
1.2.1	в том числе от населения	–	0,639
1.2.2	от бюджетных потребителей	–	–
1.2.3	от прочих потребителей	513,206	20,757
1.2.4	от других канализаций	–	278,505
2.	Объем неучтенных сточных вод	–	–
3.	Объем сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	776,910	483,011
3.1	пропущено через собственные очистные сооружения	776,910	483,011
3.2	передано на очистку другим канализациям	–	–
4.	Объем сточных вод, сброшенных без очистки	–	–

Отчет о выполнении плановых мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Отчетный год	Плановые показатели				Фактические показатели				Примечание
			Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Наименование показателя	Ожидаемый эффект		Финансовые средства, направленные на реализацию, тыс. руб.	Наименование показателя	Достигнутый эффект		
					тыс. руб.	%			тыс. руб.	%	
1.	Плановые мероприятия по ремонту объектов систем централизованного водоотведения	2021	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Плановые мероприятия, направленные на улучшение качества очистки сточных вод	2021	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.	Плановые мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2021	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого		–	–	–	–	–	–	–	–	–

Отчет о достижении показателей надежности, качества и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя на 2021 год	Фактическое значение показателя за 2021 год
1.	Показатели качества		
1.1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	–	–
1.2	доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	–	–
1.3	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для общесплавной (бытовой) централизованной системы водоотведения, %	–	–
1.4	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для ливневой системы водоотведения, %	–	–
2.	Показатели надежности и бесперебойности		
2.1	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, ед./км	–	–
3.	Показатели энергетической эффективности		
3.1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт.ч/куб.м	–	–
3.2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт.ч/куб.м	1,810	–