

Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиал ОАО
«РЖД»

Форма 11. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе водоснабжения (по Кабардино-Балкарской республике)

Количество поданных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала	0

**Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиал ОАО
«РЖД»**

**Форма 14. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров,
необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания
регулируемых услуг регулируемой организацией**

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	http://skdtv.ru
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	http://skdtv.ru
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	http://skdtv.ru

**Форма 15. Информация о предложении регулируемой организации об установлении
цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период
регулирования (по Кабардино-Балкарской республике)**

Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации
Расчетная величина тарифов	2019 г – 2593,71 руб./Гкал 2020 г – 3617,15 руб./Гкал. 2021 г – 2752,61 руб./Гкал. 2022 г- 2835,88 руб./Гкал 2023 г – 2921,81 руб./Гкал.
Срок действия тарифов	2019-2023 гг
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	2019-2023 гг
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	2019 г – 14428,81 тыс.руб. 2020 г – 20122,22 тыс.руб. 2021 г – 15312,76 тыс.руб. 2022 г- 15776,01 тыс.руб.

	2023 г –16254,05 тыс.руб.
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	2019 г – 5,563 тыс.Гкал 2020 г – 5,563 тыс.Гкал 2021 г – 5,563 тыс.Гкал 2022 г- 5,563 тыс.Гкал. 2023 г –5,563 тыс.Гкал
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации	0

Исп. Ведущий экономист Кравцова В.А.
8(87922) 47-6-82

**Северо-Кавказская дирекция по тепловодоснабжению СП ЦДТВ – филиал ОАО
«РЖД»**

**Форма 14. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров,
необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания
регулируемых услуг регулируемой организацией**

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	http://skdtv.ru
Место размещения положения о закупках регулируемой организации	http://skdtv.ru
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	http://skdtv.ru

**Форма 15. Информация о предложении регулируемой организации об установлении
цен (тарифов) в сфере водоснабжения на очередной расчетный период
регулирования (по Кабардино-Балкарской республике)**

Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации
Расчетная величина тарифов	2019 г – 26,80 руб./куб.м. 2020 г – 27,88 руб./куб.м. 2021 г – 29,03 руб./куб.м. 2022 г- 30,23 руб./куб.м. 2023 г – 31,49 руб./куб.м.
Срок действия тарифов	2019-2023 гг
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	2019-2023 гг
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	2019 г – 8041,01 тыс.руб. 2020 г – 8363,69 тыс.руб. 2021 г – 8709,46 тыс.руб. 2022 г- 9070,06

	тыс.руб. 2023 г –9446,11 тыс.руб.
Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	2019 г – 300,58 тыс.куб.м. 2020 г – 300,58 тыс.куб.м. 2021 г – 300,58 тыс.куб.м. 2022 г- 300,58 тыс.куб.м. 2023 г –300,58 тыс.куб.м.
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации	0

Исп. Ведущий экономист Кравцова В.А.
8(87922) 47-6-82