



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

### ПРИКАЗ

1 ноября 2022 года

№ 686 -НПА

г. Чита

**О внесении изменений в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2020 года № 201-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Новокручининское», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Новокручининское» муниципального района «Читинский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2021-2023 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2020 года № 201-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Новокручининское», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Новокручининское» муниципального района «Читинский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2021-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 октября 2021 года № 305-НПА).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.
3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.забайкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

## УТВЕРЖДЕНЫ

приказом Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 1 ноября 2022 года № 686 -НПА

## ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 октября 2020 года № 201-НПА «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Новокручининское», реализуемой на территории муниципального образования городское поселение «Новокручининское» муниципального района «Читинский район» Забайкальского края в сфере теплоснабжения, на 2021-2023 годы»

## 1. Таблицу № 2 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

| № п/п   | Наименование мероприятия  | Обоснование необходимости (цель реализации)      | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики                               |          |                     |       | Год начала реализации мероприятия |      | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) |       |                       |                 |          |      |
|---|---|--|---------------------------------------|---|----------|---------------------|-------|-----------------------------------|------|--------------------------------------|---|-------|-----------------------|-----------------|----------|------|
|   |   |  |                                       | Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя |       | 2021                              | 2022 |                                      | 2023  | Всего | Выполнено к 2021 году | в т.ч. по годам |          |      |
| до реализации мероприятия   | после реализации мероприятия  | 2021   | 2022                                  |   |          | 2023                |       |                                   |      |                                      |   |       |                       |                 |          |      |
| 1   | 2   | 3  | 4                                     | 5   | 6        | 7                   | 8     | 9                                 | 10   | 11                                   | 12  | 13    | 14                    | 15              | 16       | 17   |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:  |   |  |                                       |   |          |                     |       |                                   |      |                                      |   |       |                       |                 |          |      |
| Всего по группе 1:  |   |  |                                       |   |          |                     |       |                                   |      |                                      |   |       |                       |                 |          |      |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей |   |  |                                       |   |          |                     |       |                                   |      |                                      |   |       |                       |                 |          |      |
| Всего по группе 2:  |   |  |                                       |   |          |                     |       |                                   |      |                                      |   |       |                       |                 |          |      |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников               |   |  |                                       |   |          |                     |       |                                   |      |                                      |   |       |                       |                 |          |      |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей   |   |  |                                       |   |          |                     |       |                                   |      |                                      |   |       |                       |                 |          |      |
| 3.1.1   | Восстановление участка тепловых сетей от котельной до ТК 8 по ул. Энергетиков | Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя | ул. Энергетиков                       | потери  | Гкал     | 828,52              | 599,8 | 2020                              | 2023 | 6 596,10                             | 1 710,00  | 0,00  | 0,00                  | 4 886,10        | 4 886,10 | 0,00 |



|  |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      |           |          |          |          |           |           |      |
|--|---|--|----------------------------|---------------------------------|----------|-----------|----------|------|------|-----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|------|
| 3.1.2  | Восстановление участка тепловых сетей от сетей от ТК23 до ТК26 по ул. Подгорная   | Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя | ул. Подгорная              | потери                          | Гкал     | 599,8     | 530,8    | 2021 | 2023 | 2 519,00  | 0,00     | 0,00     | 2 519,00 | 2 519,00  | 0,00      |      |
| 3.1.3  | Восстановление участка тепловых сетей от сетей от ТК13 по ул. Просторная  | Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя | ул. Просторная             | потери                          | Гкал     | 530,8     | 430,4    | 2022 | 2022 | 4 319,00  | 0,00     | 4 319,00 | 4 319,00 | 4 319,00  | 0,00      |      |
| 3.1.4  | Восстановление участка тепловых сетей от котельной до ТК 8 до ТК 13 по ул. Энергетиков  | Снижение потерь тепловой энергии и теплоносителя | ул. Энергетиков            | потери                          | Гкал     | 430,4     | 430,4    | 2023 | 2023 | 4 701,76  | 0,00     | 0,00     | 4 701,76 | 4 701,76  | 0,00      |      |
| <b>3.2. Ремонт или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>   |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      |           |          |          |          |           |           |      |
|  | Ремонт котельного оборудования котельной № 1 ул. Заводская (замена котла, устройства газходов с распределением отходящих газов, замена сетевого насоса) | Снижение объема потребления электроэнергии       | Котельная №1 ул. Заводская | электроэнергия                  | кВтч/год | 120 806,4 | 66 988,8 | 2020 | 2020 | 2 576,98  | 2 576,98 | 0,00     | 0,00     | 0,00      | 0,00      |      |
| Всего по группе 3:   |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      | 20 712,84 | 4 286,98 | 0,00     | 4 319,00 | 12 106,86 | 16 425,86 | 0    |
| <b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b> |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      |           |          |          |          |           |           |      |
| 4.1.1.   | Замена дымовой трубы котельной по ул. Энергетиков   | Улучшение экологической ситуации                 | ст. Новая ул. Энергетиков  | потери тепла с уходящими газами | %        | 16,8      | 13,8     | 2021 | 2021 | 1 201,72  | 0,00     | 1 201,72 | 0,00     | 1 201,72  | 0,00      |      |
| Всего по группе 4:   |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      | 1 201,72  | 0,00     | 1 201,72 | 0,00     | 1 201,72  | 0,00      |      |
| <b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>   |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      |           |          |          |          |           |           |      |
| <b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>   |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      |           |          |          |          |           |           |      |
| <b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>  |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      |           |          |          |          |           |           |      |
| Всего по группе 5:   |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      | 0,00      | 0,00     | 0,00     | 0,00     | 0,00      | 0,00      | 0,00 |
| ИТОГО по программе:  |   |  |                            |                                 |          |           |          |      |      | 21 914,56 | 4 286,98 | 1 201,72 | 4 319,00 | 12 106,86 | 17 627,58 | 0,00 |

## 2. Таблицу № 5 приложения к приказу изложить в следующей редакции:

| №<br>п/п | Источники финансирования  | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. с НДС) |                                  |   |          |          |      |  |
|----------|---|---|----------------------------------|---|----------|----------|------|--|
|          |   | по видам<br>деятельности  | Профинансировано<br>до 2020 года | в т.ч. по годам реализации инвестиционной программы |          |          | 2023 |  |
|          |   |   |                                  | 2021  | 2022     | 2023     |      |  |
| 1        | 2   | 3   | 4                                | 5   | 6        | 7        |      |  |
| 1.       | Собственные средства:   | 20 712,84   | 4 755,03                         | 7 000,00  | 5 300,00 | 3 657,81 |      |  |
| 1.1.     | амортизационные отчисления  | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 1.2.     | прибыль, направленная на<br>инвестиции                                  | 20 712,84   | 4 755,03                         | 7 000,00  | 5 300,00 | 3 657,81 |      |  |
| 1.3.     | средства, полученные за счет платы<br>за подключение                    | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 1.4.     | прочие собственные средства, в т.ч.<br>средства от эмиссии ценных бумаг | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 2.       | Привлеченные средства:  | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 2.1.     | кредиты   | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 2.2.     | займы организаций   | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 2.3.     | прочие привлеченные средства  | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 3.       | Бюджетное финансирование  | 1 201,72  | 0,00                             | 1 201,72  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 4.       | Прочие источники финансирования, в<br>т.ч. лизинг                       | 0,00  | 0,00                             | 0,00  | 0,00     | 0,00     |      |  |
| 5.       | ИТОГО по программе:   | 21 914,56   | 4 755,03                         | 8 201,72  | 5 300,00 | 3 657,81 |      |  |

».