## Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

## По объектам ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» Забайкальского края

(наименование регулируемой организации)

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | СМЕТНАЯ СТОИ-МОСТЬ, тыс.руб. с НДС | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) в т.ч. по годам | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | **План 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | **Факт 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | Прочее | кредит |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 12 | 20 | 21 | 22 | 23 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| **1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Строительство тепловых сетей до границ земельных участков потребителей и ИТП многоквартирных жилых домов | Присоединение потребителей с тепловой нагрузкой: в 2016г.-7,6 Гкал/ч, в 2017г.-7,9 Гкал/ч, в 2018г. - 16,9 Гкал/ч. | г.Чита | 128 006 | 2 596 | 0 | 0 | 2 596 | 2 754 | 0 | 0 | 2 754 | | |
| 1.1.2. | Строительство тепловых сетей до потребителей с тепловой нагрузкой до 0,1 Гкал/час | Присоединение потребителей с тепловой нагрузкой 0,1 Гкал/ч | г.Чита | 554 | 554 | 0 | 546 | 8 | 431 | 0 | 422 | 8 | | |
| **1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | Реконструкция теплотрассы Ду250 на Ду500 от ТК-11-9 до ТК-2-31 по ул. Заб.Рабочего с реконструкцией ПНС (2 этап) | Необходимо для присоединения потребителей п. № 4,5,6, 10,11,29,31,34,46,54,75,81,108 по ТЗ 2011-2015гг | г.Чита | 68 292 | 14 363 | 14 363 | 0 | | 14 577 | 14 577 | 0 | | | |
| **1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей** | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | Реконструкция ПНС-2 с заменой насосного и электрического оборудования | Необходимо для присоединения потребителей п. № 16,21, 31,51,52 по ТЗ 2016-2018гг | г.Чита | 120 328 | 21 700 | 0 | 0 | 21 700 | 760 | 0 | 0 | 760 | | |
| 1.4.2. | Реконструкция ПНС-6 с заменой насосного и электрического оборудования | Необходимо для присоединения потребителей п. № 16,21, 27,31,51,52,58 по ТЗ 2016-2018гг | г.Чита | 80 467 | 7 080 | 0 | 0 | 7 080 | 991 | 0 | 0 | 991 | | |
| **Всего по группе 1** | | | | **2 311 524** | **46 293** | **14 363** | **546** | **31 384** | **19 514** | **14 577** | **422** | **4 514** | **0** | **0** |
| **Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников** | | | | | | | | | | | | | | |
| **3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1. | Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-1 | Поддержание в работе | Читинская ТЭЦ-1 | 676 013 | 27 727 | 8 495 | 19 232 | | 24 651 | 5 420 | 19 232 | | | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | СМЕТНАЯ СТОИ-МОСТЬ, тыс.руб. с НДС | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | в т.ч. по годам | | | | | | | | | |
| | | | | | **План 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | **Факт 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | Прочее | кредит |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 12 | 20 | 21 | 22 | 23 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.2. | Реконструкция турбины ст.№4 с заменой системы регулирования | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 179 041 | 152 332 | 152 332 | 0 | | 146 058 | 146 058 | 0 | | | |
| 3.2.3. | Реконструкция турбин ст. №1-6 с заменой машинного возбуждения на тиристорное | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 93 245 | 32 952 | 0 | 32 952 | | 33 756 | 0 | 33 756 | | | |
| 3.2.4. | Реконструкция котлов ст. №1-13 с установкой мембранных экономайзеров и воздухоподогревателей | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 224 545 | 23 670 | 23 670 | 0 | | 20 103 | 20 103 | 0 | | | |
| 3.2.5. | Реконструкция турбины ст. № 6 с заменой стопорного клапана | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 21 645 | 21 645 | 21 645 | 0 | | 20 909 | 20 909 | 0 | | | |
| 3.2.6. | Реконструкция вагонных весов | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 6 455 | 6 455 | 6 455 | 0 | | 6 456 | 6 456 | 0 | | | |
| 3.2.7. | Реконструкция разогревающего устройства с установкой системы контроля автоматического отключения обогрева | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 24 250 | 472 | 472 | 0 | | 450 | 450 | 0 | | | |
| 3.2.8. | Реконструкция оборудования главного щита управления с заменой релейной защиты ОВ-110 кВ и 220 кВ | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 6 499 | 582 | 582 | 0 | | 582 | 582 | 0 | | | |
| 3.2.9. | Реконструкция кровли главного корпуса Читинской ТЭЦ-1 | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 106 539 | 3 422 | 3 422 | 0 | | 843 | 843 | 0 | | | |
| 3.2.10. | Монтаж блока многофункциональной реле частоты на главном щите управления на ОРУ 110кВ (инв. № Т000683) | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 472 | 472 | 472 | 0 | | 371 | 371 | 0 | | | |
| 3.2.11. | Установка автозаправочной станции из 2-х модулей на территории Читинской ТЭЦ-1 | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-1 | 10 985 | 83 | 83 | 0 | | 90 | 90 | 0 | | | |
| 3.2.17. | Реконструкция золоотвала Читинской ТЭЦ-2 | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-2 | 70 156 | 9 440 | 9 440 | 0 | | 6 700 | 6 700 | 0 | | | |
| 3.2.18. | Реконструкция кровли здания главного корпуса | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-2 | 19 500 | 3 362 | 3 362 | 0 | | 2 701 | 2 701 | 0 | | | |
| 3.2.19. | Монтаж системы кондиционирования главного щита управления | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-2 | 201 | 201 | 201 | 0 | | 160 | 160 | 0 | | | |
| 3.2.20. | Монтаж дизель-генератора контейнерного типа для аварийного питания СДТУ | Требования НТД | Читинская ТЭЦ-2 | 1 086 | 1 086 | 1 086 | 0 | | 910 | 910 | 0 | | | |
| 3.2.21. | Реконструкция оборудования главного щита управления с заменой релейных защит | Повышение надежности | Читинская ТЭЦ-2 | 6 563 | 781 | 781 | 0 | | 781 | 781 | 0 | | | |
| 3.2.22. | Реконструкция системы водоснабжения | Требования НТД | Читинская ТЭЦ-2 | 1 683 | 476 | 476 | 0 | | 401 | 401 | 0 | | | |
| 3.2.28. | Установка конвейерных весов ВК-2м | Повышение надежности | Приаргунская ТЭЦ | 503 | 503 | 503 | 0 | | 502 | 502 | 0 | | | |

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | СМЕТНАЯ СТОИ-МОСТЬ, тыс.руб. с НДС | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | в т.ч. по годам | | | | | | | | | |
| | | | | | **План 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | **Факт 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | Прочее | кредит |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 12 | 20 | 21 | 22 | 23 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.29. | Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой вакуумного выключателя на элегазовый | Повышение надежности | Приаргунская ТЭЦ | 7 379 | 7 379 | 7 379 | 0 | | 7 329 | 7 329 | 0 | | | |
| 3.2.30. | Реконструкция оборудования главного щита управления с заменой релейных защит | Повышение надежности | Приаргунская ТЭЦ | 6 800 | 5 593 | 5 593 | 0 | | 3 865 | 3 865 | 0 | | | |
| 3.2.31. | Модернизация системы аварийного питания станции с заменой аккумуляторной батареи | Повышение надежности | Приаргунская ТЭЦ | 7 140 | 7 140 | 7 140 | 0 | | 5 896 | 5 896 | 0 | | | |
| 3.2.32. | Монтаж дизель-генератора для аварийного питания СДТУ | Требования НТД | Приаргунская ТЭЦ | 189 | 189 | 189 | 0 | | 258 | 258 | 0 | | | |
| 3.2.33. | Реконструкция тепловой сети №3 с Ду 100 мм на Ду 150 мм от ТК3-31 до УТ-1 | Для оптимизации гидравлических параметров сети | п. Приаргунск | 1 191 | 1 191 | 1 191 | 0 | | 820 | 820 | 0 | | | |
| 3.2.36. | Реконструкция галереи топливоподачи второго подъема с изменением связей несущих металлоконструкций | Повышение надежности | Шерловогорская ТЭЦ | 2 195 | 2 195 | 2 195 | 0 | | 1 826 | 1 826 | 0 | | | |
| 3.2.41. | Реконструкция здания АУ | Повышение надежности | АУ | 5 468 | 4 432 | 4 432 | 0 | | 4 360 | 4 360 | 0 | | | |
| 3.2.42. | Оснащение здания АУ и гаражных боксов пожарной сигнализацией | Требования НТД | АУ | 767 | 767 | 767 | 0 | | 566 | 566 | 0 | | | |
| 3.2.43. | Реконструкция здания АУ с оборудованием центра обслуживания клиентов | Повышение эффективности обслуживания потребителей тепловой энергии | АУ | 7 222 | 3 227 | 3 227 | 0 | | 630 | 630 | 0 | | | |
| 3.2.44. | Модернизация АТС | Повышение надежности | АУ | 625 | 625 | 625 | 0 | | 507 | 507 | 0 | | | |
| 3.2.46. | Оборудование вне смет ЧГ | | | | 10 084 | 10 084 | 0 | | 8 034 | 8 034 | 0 | | | |
| 3.2.47. | Оборудование вне смет ЧЭК | | | | 10 709 | 10 709 | 0 | | 10 677 | 10 677 | 0 | | | |
| 3.2.48. | Оборудование вне смет ЧТЭС | | | | 907 | 907 | 0 | | 908 | 908 | 0 | | | |
| 3.2.49. | Оборудование вне смет АУ | | | | 6 254 | 6 254 | 0 | | 4 532 | 4 532 | 0 | | | |
| 3.2.50. | Турбина Т-87-90 ст. № 6 с переводом на противодавление, учеличением тепловой мощности и заменой трубопроводов и арматуры (инв. № Т001287) | | | | | | | | 3 359 | 3 359 | 0 | | | |
| 3.2.51. | Установка 2-х шлагбаумов укомплектованных пультами управления в количестве 10 шт. на территории, прилегающей к зданию аппарата управления ул. Профсоюзная, 23 | | | | | | | | 144 | 144 | 0 | | | |
| 3.2.52. | Реконструкция тепломагистрали ДУ 500 П-2-5-Б-П-7-9-ПНС5 на ДУ800 (инв. № Г011052) | | | | | | | | 24 060 | 24 060 | 0 | | | |

Форма N 3-ИП ТС

**Плановые значения показателей,**
**достижение которых предусмотрено в результате реализации**
**мероприятий инвестиционной программы**

**ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**

(наименование регулируемой организации)

**в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

| N п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | фактические значения | Плановые значения | | | | Факт |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Утвержденный период | в т.ч. по годам реализации | | | в т.ч. |
| | | | | | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | **Читинскя ТЭЦ-1** | | | | | | | |
| 1.1. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы | кг.у.т./Гкал | 149,52 | 149,20 | 149,52 | 149,52 | 149,20 | 151,78 |
| 1.2. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 17,49 | 32,4 | 7,64 | 7,87 | 16,86 | 10,18 |
| 1.3. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 84,4 | 85,6 | 85,9 | 86,0 | 85,6 | 85,9 |
| 1.4. | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды: концентрация вредных веществ на 1 куб. м дымовых газов | мг/нм$^3$ | 870 | 870 | 870 | 870 | 870 | 870 |
| 2 | **Читинская ТЭЦ-2** | | | | | | | |
| 2.1. | Удельный расход условного топлива на выработку единицы | кг.у.т./Гкал | 165,00 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 165,0 | 162,8 |
| 2.2. | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 90,6 | 92,0 | 90,3 | 91,8 | 92,0 | 90,3 |
| 3 | **Шерловогорская ТЭЦ** | | | | | | | |
| 3.1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы | кг.у.т./Гкал | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 153,80 |
| 3.2 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м$^3$ | 0,349 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,373 |
| 3.3 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 88,0 | 86,7 | 86,1 | 86,6 | 86,7 | 82,3 |
| 3.4 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 37 430 | 38 595 | 38 595 | 38 595 | 38 595 | 37 116 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 35,5 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 34,23 |
| 3.5 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды <**> | 451 727 | 452 000 | 452 000 | 452 000 | 452 000 | 438 127 |
| 4 | **Приаргунская ТЭЦ** | | | | | | | |
| 4.1 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы | кг.у.т./Гкал | 170,99 | 170,99 | 170,99 | 170,99 | 170,99 | 169,35 |
| 4.2 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м$^3$ | 0,356 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,361 | 0,32 |
| 4.3 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 83,9 | 83,0 | 82,3 | 83,0 | 83,0 | 82,3 |
| 4.4 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 30 852 | 28 000 | 28 000 | 28 000 | 28 000 | 25 988 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 22,61 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 22,60 | 27,49 |
| 4.5 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды <**> | 305 834 | 305 000 | 305 000 | 305 000 | 305 000 | 216 993 |
| 5 | **Котельные ЧЭК** | | | | | | | |
| 5.1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м$^3$ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 222,35 | 222,50 | 223,70 | 223,10 | 222,50 | 222,60 |
| 5.3. | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,27 | 0,00 | 0,27 | 0,00 | 13,44 |
| 6 | **Тепловые сети г.Читы** | | | | | | | |
| 6.1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м$^3$ | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,47 |
| 6.2 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы, в том числе: | | | | | | | |
| 6.3 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС) | % | 71,15 | 71,15 | 71,17 | 71,15 | 71,12 | 71,15 |
| 6.4 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС) | % | 75,24 | 75,33 | 75,33 | 75,33 | 75,33 | 75,33 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6.5 | Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС) | % | 69,88 | 69,94 | 69,94 | 69,94 | 69,97 | 69,95 |
| 6.6 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС) | % | 61,93 | 61,89 | 61,95 | 61,89 | 61,85 | 61,93 |
| 6.7 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС) | % | 66,42 | 66,46 | 66,46 | 66,46 | 66,48 | 66,45 |
| 6.8 | Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС) | % | 61,08 | 61,1 | 61,10 | 61,10 | 61,11 | 61,11 |
| 6.9 | Тепловые сети от котельных (ВКТС) | % | 63,77 | 63,87 | 63,85 | 63,87 | 63,88 | 63,85 |
| 6.10. | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 611 869 | 733 277 | 643 736 | 733 277 | 740 764 | 605 703 |
| 6.11 | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 23,0 | 31,2 | 27,3 | 31,2 | 31,1 | 20,0 |
| 6.12 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | тонн в год для воды <**> | 1 571 736 | 1 535 103 | 1 553 963 | 1 535 103 | 1 637 965 | 1 456 166 |
| 6.12 | | куб. м для пара <***> | | | | | | |
| 6.13 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 17,5 | 32,4 | 7,6 | 7,9 | 16,9 | 25,6 |

**Первый заместитель генерального директора по технической политике -Технический директор** **А.А. Лизунов**

М.П.

| N п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | СМЕТНАЯ СТОИ-МОСТЬ, тыс.руб. с НДС | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | в т.ч. по годам | | | | | | | | | |
| | | | | | **План 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | **Факт 2016г.** | амортизация | прибыль в тарифе | плата за присоединение | Прочее | кредит |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 12 | 20 | 21 | 22 | 23 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.2.53. | Реконструкция тепломагистрали ДУ800 от ТЭЦ1-П-2-5 на ДУ 1000мм (инв. № Г011052) | | | | | | | | 25 404 | 0 | 0 | | 25 404 | |
| **Всего по группе 3** | | | | **1 579 886** | **346 352** | **294 168** | **52 184** | **0** | **369 598** | **291 206** | **52 988** | **0** | **25 404** | **0** |
| **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** | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2. | Реконструкция котлов ст.№1-13 с заменой ЗУУ | Снижение воздействия на окружающую среду | Читинская ТЭЦ-1 | 86 835 | 23 279 | 23 279 | 0 | | 20 105 | 20 105 | 0 | | | |
| 4.3. | Монтаж системы спутникового слежения Глонасс | Повышение эффективности | Читинская генерация | 2 531 | 150 | 150 | 0 | | 127 | 127 | 0 | | | |
| 4.8. | Автоматизация и диспетчеризация тепловых сетей | Повышение эффективности | г.Чита | 123 852 | 1 000 | 1 000 | 0 | | 0 | 0 | 0 | | | |
| **Всего по группе 4** | | | | **1 217 597** | **24 429** | **24 429** | **0** | **0** | **20 232** | **20 232** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| **ИТОГО по программе** | | | | **5 109 007** | **417 074** | **332 960** | **52 729** | **31 384** | **409 344** | **326 015** | **53 410** | **4 514** | **25 404** | **0** |

**Первый заместитель генерального директора по технической политике -Технический директор** **А.А. Лизунов**

Форма N 4-ИП ТС

**Показатели надежности**

**и энергетической эффективности объектов централизованного**

**теплоснабжения ПАО «Территориальная генерирующая компания №14» по объектам Забайкальского края**

(наименование регулируемой организации)

| N п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | | | |
| | | Текущее значение | Плановое значение | | | Факт | Текущее значение | Плановое значение | | | Факт | Текущее значение | Плановое значение | | | Факт | Текущее значение | Плановое значение | | | Факт | Текущее значение | Плановое значение | | | Факт |
| | | | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2016 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| 1 | **Читинская ТЭЦ-1** | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 149,52 | 149,52 | 149,52 | 149,20 | 151,78 | | | | | | | | | | |
| 2 | **Читинская ТЭЦ-2** | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 162,84 | | | | | | | | | | |
| 3 | **Шерловогорская ТЭЦ** | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 153,80 | | | | | | | | | | |
| 4 | **Приаргунская ТЭЦ** | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 170,99 | 170,99 | 170,99 | 170,99 | 169,35 | | | | | | | | | | |
| 5 | **Котельные ЧЭК** | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 222,35 | 223,70 | 223,10 | 222,50 | 222,60 | | | | | | | | | | |
| 6 | **Тепловые сети ЧЭК** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (МТС) | 0,68 | 0,68 | 0,673 | 0,668 | 0,67 | | | | | | | | | | | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,2 | 231 488 | 231 488 | 260 007 | 268 657 | 217 812 |
| 6.2 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (МТС) | 1,36 | 1,36 | 1,4 | 1,42 | 1,36 | | | | | | | | | | | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 29 025 | 29 025 | 38 773 | 38 579 | 27 310 |
| 6.3 | Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (МТС) | 0,42 | 0,42 | 0,46 | 0,48 | 0,42 | | | | | | | | | | | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 30 802 | 30 802 | 36 952 | 36 804 | 28 983 |
| 6.4 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - Город (ВКТС) | 2,82 | 2,82 | 2,81 | 2,79 | 2,85 | | | | | | | | | | | 7,1 | 7,1 | 7,0 | 6,9 | 7,0 | 180 595 | 180 595 | 201 985 | 202 611 | 169 925 |
| 6.5 | Теплотрасса ТЭЦ-1 - КСК (ВКТС) | 2,55 | 2,55 | 2,53 | 2,52 | 2,56 | | | | | | | | | | | 7,8 | 7,8 | 7,7 | 7,6 | 7,8 | 54 486 | 54 486 | 65 159 | 64 371 | 51 267 |
| 6.6 | Теплотрасса ТЭЦ-2 - Город (ВКТС) | 0,87 | 0,87 | 0,88 | 0,89 | 0,87 | | | | | | | | | | | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 65 215 | 65 215 | 76 494 | 75 959 | 61 362 |
| 6.7 | Тепловые сети от котельных (ВКТС) | 0,52 | 0,52 | 0,53 | 0,52 | 0,52 | | | | | | | | | | | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,4 | 3,6 | 52 125 | 52 125 | 53 908 | 53 784 | 49 045 |
| | **ВСЕГО** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **643 736** | **643 736** | **733 277** | **740 764** | **605 703** |

**Первый заместитель генерального директора по технической политике -Технический директор** **А.А. Лизунов**

М.П.