



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

20.12.2023

№ 1-557

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования
Томской области от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

В связи с технической ошибкой

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.10.2023 № 1-601/9(109) «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Русатом Инфраструктурные решения» (ИНН 7706757331) в сфере теплоснабжения на 2024-2028 годы» («Официальный интернет-портал правовой информации» (www.pravo.gov.ru), 10.11.2023) изменения, изложив приложения №№ 3-4 к приказу в редакции согласно приложениям №№ 1-2 к настоящему приказу.

Начальник департамента



В.Ю. Трапезников

Приложение № 1 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 20.12.2023 № 1-557
 «Приложение № 3 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
 в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
 Филиал АО «РИР» в г. Северске
 (наименование регулируемой организации)

| N п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Текущее значение | Плановые значения | | |
|-------|--|--|----------------------|------------------|----------------------------|----------|----------|
| | | | | | в т.ч. по годам реализации | | |
| | | | | | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт·ч/м ³ | 0,699 | 0,692 | 0,692 | 0,692 | 0,692 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т./Гкал | 0,172 | 0,178 | 0,185 | 0,185 | 0,185 |
| | | т.у.т./м ³ | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | | | | | |
| 4 | Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы | % | 32,81% | 28,40% | 20,93% | 24,76% | 29,56% |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 20673,8 | 20627,0 | 20673,80 | 20673,80 | 20673,80 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии* | 22,86 | 16,40 | 19,81 | 19,79 | 19,77 |

| | | | | | | | |
|---|--|------------------|------------|-----------|------------|------------|------------|
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | м. куб. для воды | 231 522,00 | 231 522,0 | 231 522,00 | 231 522,00 | 231 522,00 |
| | | тонн для пара | - | - | - | - | - |
| 7 | Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил 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), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. N 410 | | - | - | - | - | - |

* % от полезного отпуска в 3 Северную тепломагистраль».

Приложение № 2 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 20.12.2023 № 1-557
 «Приложение № 4 к приказу
 Департамента тарифного регулирования
 Томской области
 от 30.10.2023 № 1-601/9(109)

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
 централизованного теплоснабжения
 Филиал АО «РИР» в г. Северске
 (наименование регулируемой организации)

| № 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 (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения), кг/Гкал | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, м. куб./кв. м. | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети), м. куб. | | | |
| | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | | Текущее значение | Плановое значение | | |
| | | | 2024 | 2025 | 2026 | | 2024 | 2025 | 2026 | | 2024 | 2025 | 2026 | | 2024 | 2025 | 2026 | | 2024 | 2025 | 2026 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| 1 | ТЭЦ, филиал АО «РИР» в г. Северске | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 178,41 | 177,10 | 177,10 | 177,10 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 13,80 | 231 522,00 | 231 522,00 | 231 522,00 | 231 522,00 |

».