**Сообщение о внесении изменений**

Организатор открытого конкурса - администрация МО городского поселения г. Киржач вносит изменения в конкурсную документацию по проведению торгов на право заключения концессионного соглашения в отношении системы теплоснабжения, находящейся в муниципальной собственности городского поселения г.Киржач, в том числе закрепленной на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Красный Строитель» городского поселения г.Киржач

|  |  |
| --- | --- |
| Порядок, место и срок представления заявок на участие в конкурсе (даты и время начала и истечения этого срока) | Заявки на участие в открытом конкурсе принимаются по местонахождению организатора открытого конкурса каб. №12 в рабочие дни с 08 час. 00 мин. до 17 час. 00 мин., кроме перерыва на обед с 13 час. 00 мин. по 14 час. 00 мин., по московскому времени с 21.03. 2016 г. *до 10 час. 00 мин. по московскому времени 30.05. 2016г.* |
| Порядок, место и срок представления конкурсных предложений (даты и время начала и истечения этого срока) | Конкурсные предложения предоставляются по местонахождению организатора открытого конкурса каб. №12 в рабочие дни с 08 час. 00 мин. до 17 час. 00 мин., кроме перерыва на обед с 13 час. 00 мин. по 14 час. 00 мин., по московскому времени с 03.06.2016 г. *до 10 часов 00 мин. по московскому времени 29.08.2016 года* |
| Место, дата и время вскрытия конвертов с заявками на участие в конкурсе | Конверты с Заявками вскрываются на заседании Конкурсной комиссии по адресу: 601021, Владимирская область, г.Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Пушкина, д. 8 Б, каб.9 (актовый зал), *в 10 час. 00 мин. по московскому времени 30.05.2016 года.* |
| Место, дата и время вскрытия конвертов с конкурсными предложениями | Конверты с конкурсными предложениями вскрываются на заседании конкурсной комиссии 601021, Владимирская область, г.Киржач, мкр. Красный Октябрь, ул. Пушкина, д. 8 Б, каб.9 (актовый зал), *в 10 час. 00 мин. по московскому времени 29. 08.2016 года****.*** |
| Порядок определения победителя открытого конкурса | Оценка конкурсных предложений осуществляется конкурсной комиссией в соответствии с критериями конкурса посредством сравнения содержащихся в конкурсных предложениях условий.  Победителем конкурса признается Участник конкурса, предложивший наилучшие условия.  Решение об определении победителя конкурса оформляется протоколом рассмотрения и оценки конкурсных предложений  Протокол рассмотрения и оценки конкурсных предложений подписывается конкурсной комиссией *30.08.2016 года* |
| Срок подписания членами конкурсной комиссии протокола о результатах проведения конкурса | Конкурсной комиссией в срок до *07.09. 2016 года* подписывается протокол о результатах проведения открытого конкурса. |

**Критерии конкурса**

1. Предельный размер расходов на создание и реконструкцию объекта концессионного соглашения, которые предполагается осуществить концессионером, на каждый год срока действия концессионного соглашения – устанавливается в конкурсном предложении участника конкурса.

2. Совокупный размер платы Концедента составляет 36 000 000 (тридцать шесть миллионов) рублей 00 копеек.

3. Долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера.

3.1.Базовый уровень операционных расходов.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | **2016** | **2020** | **2025** | **2030** | **2035** | **2040** |
| Базовый уровень операционных расходов, тыс.руб. без НДС | 15 802,20 | 19 877,35 | 24 125,76 | 29 282,18 | 35 540,70 | 43 136,85 |

3.2 Показатели энергосбережения и энергетической эффективности на каждый год срока действия концессионного соглашения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Данные, используемые для установления показателя | Ед. изм. | Значение показателя по предполагаемым годам концессии | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям при расчете на среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период  - 2,8оС | Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 13 583,63 | 13 583,63 | 13 583,63 | 13 583,63 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 |  |  |  |  |  |
| Удельный расход условного топлива | Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с источников | кгут/Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 161,86 | 161,38 | 161,38 | 161,38 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 160,72 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 160,72 | 160,72 | 160,72 | 160,72 | 160,72 |  |  |  |  |  |
| Удельный расход электрической энергии | Удельный расход электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии | кВтч/ Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 34,73 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 |  |  |  |  |  |

3.3 Нормативный уровень прибыли на каждый год действия концессионного соглашения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нормативный уровень прибыли, % | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 3 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |  |  |  |  |  |

4. Плановые значения показателей деятельности концессионера.

Плановые значения показателей деятельности концессионера устанавливаются в конкурсной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.05.2014г. № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства РФ от 15.05.2010г. №340».

Устанавливаются следующие плановые значения показателей деятельности концессионера:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Данные, используемые для установления показателя | Ед. изм. | Значение показателя по предполагаемым годам концессии | | | | | | | | | |
| Показатели надежности объектов теплоснабжения | Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 км тепловых сетей | ед./км | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0,1468 | 0,1468 | 0,1468 | 0,1468 | 0,1259 | 0,1259 | 0,1259 | 0,1259 | 0,1259 | 0,1049 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 Гкал  установленной мощности | ед./Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0,3145 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,1790 | 0,1790 | 0,1790 | 0,1790 | 0,1790 | 0,1342 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 0,1342 | 0,1342 | 0,1342 | 0,1342 | 0,1342 |  |  |  |  |  |
| Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с источников | кгут/Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 161,86 | 161,38 | 161,38 | 161,38 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 160,72 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 160,72 | 160,72 | 160,72 | 160,72 | 160,72 |  |  |  |  |  |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии  к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,78 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |  |  |  |  |  |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям при расчете на среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период  - 2,8оС | Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 13 583,63 | 13 583,63 | 13 583,63 | 13 583,63 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 |  |  |  |  |  |

Приложение № 3

к концессионному соглашению

**Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера**

Иные не являющиеся в соответствии с частью 2.4 статьи 24 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ критериями конкурса долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера (за исключением динамики изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг) для предусмотренного метода регулирования тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

1. Базовый уровень операционных расходов.

Устанавливается следующий уровень операционных расходов на первый год каждого долгосрочного периода регулирования:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | **2016** | **2020** | **2025** | **2030** | **2035** | **2040** |
| Базовый уровень операционных расходов | 15 802,20 | 19 877,35 | 24 125,76 | 29 282,18 | 35 540,70 | 43 136,85 |

2. Индекс эффективности операционных расходов для объекта концессионного соглашения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Индекс эффективности операционных расходов, % | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |  |  |  |  |  |

3. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности на каждый год срока действия концессионного соглашения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Данные, используемые для установления показателя | Ед. изм. | Значение показателя в течение срока действия концессионного соглашения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям при расчете на среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период - 2,8оС | Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | | | **2022** | | | **2023** | | | | **2024** | | | | **2025** |
| 13 583,63 | 13 583,63 | 13 583,63 | 13 583,63 | 13 507,602 | 13 507,602 | | | 13 507,602 | | | 13 507,602 | | | | 13 507,602 | | | | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | | | **2032** | | | **2033** | | | | **2034** | | | | **2035** |
| 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | | | 13 406,00 | | | 13 406,00 | | | | 13 406,00 | | | | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | |  | |  | |  | | | |  | | | |  | |
| 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | |  | |  | |  | | | |  | | | |  | |
| Удельный расход условного топлива | Удельный расход  условного топлива на производство единицы тепловой  энергии, отпущенной с источников | кг у.т./ Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | | **2021** | | **2022** | | **2023** | | | | **2024** | | | | **2025** | |
| 161,86 | 161,38 | 161,38 | 161,38 | 161,39 | | 161,39 | | 161,39 | | 161,39 | | | | 161,39 | | | | 161,39 | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | | **2031** | | **2032** | | **2033** | | | | **2034** | | | | **2035** | |
| 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,28 | | 161,28 | | 161,28 | | 161,28 | | | | 161,28 | | | | 160,72 | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | |  |  | |  | | | |  | | | |  | | |
| 160,72 | 160,72 | 160,72 | 160,72 | 160,72 | |  |  | |  | | | |  | | | |  | | |
| Удельный расход электрической энергии | Удельный расход электрической энергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии | кВтч/ Гкал | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | | **2021** | | **2022** | | **2023** | | | | **2024** | | | | **2025** | |
| 34,73 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | | | | 37,00 | | | | 37,00 | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | | **2031** | | **2032** | | **2033** | | | | **2034** | | | | **2035** | |
| 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | | | | 37,00 | | | | 37,00 | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** | |  | | | | | |  | | | |  | | | |
| 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | |

4. Нормативный уровень прибыли на каждый год действия концессионного соглашения.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нормативный уровень прибыли, % | **2016** | **2017** | **2018** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 3 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
|  | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | **2028** | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
|  | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | **2038** | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |  |  |  |  |  |

Приложение № 4

к концессионному соглашению

**Плановые значения показателей деятельности концессионера**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование  показателя | Данные, используемые для установления показателя | Ед. изм. | Значение показателя по предполагаемым годам концессии  (срок достижения показателей – 31 декабря соответствующего года) | | | | | | | | | | | | |
| Показатели надежности объектов  теплоснабжения | Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 км тепловых сетей | ед./км | **2016** | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0,1468 | 0,1468 | | 0,1468 | | 0,1468 | | 0,1259 | 0,1259 | 0,1259 | 0,1259 | 0,1259 | 0,1049 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 0,1049 | 0,1049 | | 0,1049 | | 0,1049 | | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 | 0,1049 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** |  |  |  |  |  |
| 0,1049 | 0,1049 | | 0,1049 | | 0,1049 | | 0,1049 |  |  |  |  |  |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии на 1 Гкал  установленной мощности | ед./Гкал | **2016** | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 0,3145 | 0,2237 | | 0,2237 | | 0,2237 | | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 | 0,2237 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 0,2237 | 0,2237 | | 0,2237 | | 0,2237 | | 0,1790 | 0,1790 | 0,1790 | 0,1790 | 0,1790 | 0,1342 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** |  |  |  |  |  |
| 0,1342 | 0,1342 | | 0,1342 | | 0,1342 | | 0,1342 |  |  |  |  |  |
| Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущенной с источников | кгут/Гкал | **2016** | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 161,86 | 161,38 | | 161,38 | | 161,38 | | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 | 161,39 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 161,39 | 161,39 | | 161,39 | | 161,39 | | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 161,28 | 160,72 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** |  |  |  |  |  |
| 160,72 | 160,72 | | 160,72 | | 160,72 | | 160,72 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии  к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | **2016** | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 2,82 | 2,82 | | 2,82 | | 2,82 | | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,78 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 2,78 | 2,78 | | 2,78 | | 2,78 | | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** |  |  |  |  |  |
| 2,78 | 2,78 | | 2,78 | | 2,78 | | 2,78 |  |  |  |  |  |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям при расчете на среднюю температуру наружного воздуха за отопительный период  - 2,8оС | Гкал | **2016** | **2017** | | **2018** | | **2019** | | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 13 583,63 | 13 583,63 | | 13 583,63 | | 13 583,63 | | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 507,602 | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | **2027** | | **2028** | | **2029** | | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 13 406,00 | 13 406,00 | | 13 406,00 | | 13 406,00 | | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 | 13 406,00 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | **2037** | | **2038** | | **2039** | | **2040** |  |  |  |  |  |
| 13 406,00 | 13 406,00 | | 13 406,00 | | 13 406,00 | | 13 406,00 |  |  |  |  |  |
| Удельный расход электрической энергии | Удельный расход электрической энергии на производство 1 Гкал тепловой энергии | кВт/  Гкал | **2016** | | **2017** | | **2018** | | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** |
| 34,73 | | 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2026** | | **2027** | | **2028** | | **2029** | **2030** | **2031** | **2032** | **2033** | **2034** | **2035** |
| 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 | 37,00 |
|  | | | | | | | | | | | | |
| **2036** | | **2037** | | **2038** | | **2039** | **2040** |  |  |  |  |  |
| 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | | 37,00 | 37,00 |  |  |  |  |  |