# Приложение 1. Тарифы для потребителей

**1. Тарифы на холодное и горячее водоснабжение и водоотведение для потребителей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Виды услуг | Ед. изм. | Тарифы для потребителей в 2022году (руб. коп.) без НДС |
| с 01.01.2022-30.06.2022 | с 01.07.2022-31.12.2022 |
| **Холодное водоснабжение** **(**ГП Ярославской области «Северный водоканал») | приказ ДЖКХЭиРТ от 17.12.2020 № 270-вс/во (в редакции от 20.12.2021 № 408-ви)*https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx* |
| питьевая вода | руб./куб. м. | 30,64 | 32,77 |
| техническая вода | руб./куб. м. | 6,72 | 7,17 |
| **Водоотведение и очистка сточных вод** (ГП Ярославской области «Северный водоканал») | руб./куб. м. | 19,74 | 19,56 |
| **Горячее водоснабжение ( без НДС)**[*https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx*](https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx) |
| ОАО «Рыбинский завод приборостроения» компонент на тепловую энергию | руб./Гкал | 1380,58 | 1475,72 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 30,64 | 32,77 |
| ООО «Рыбинская генерация (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1712,49 | 1764,60 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 21,59 | 23,15 |
| ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1836,08 | 1814,42 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 30,64 | 32,77 |
| ООО «Раскат-Рос» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 6225,28 | 6262,67 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 36,77 | 39,32 |
| ПАО «ОДК Сатурн» (компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1049,62 | 1111,0 |
| компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 6,32 | 6,84 |
| АО «Воентелеком» ( компонент на тепловую энергию) | руб./Гкал | 1532,46 | 1622,82 |
| Компонент на холодную воду | руб./куб. м. | 30,64 | 32,77 |

**2. Тарифы на тепловую энергию для потребителей.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование услуги **/**поставщик | Ед. изм. | Тарифы для потребителей в 2022 году (руб. коп.) без НДС |
| с 01.01.2022-30.06.2022 | с 01.07.2022-31.12.2022 |
| **Тепловая энергия**  |  | **Приказы ДЖКХЭиРТ ЯО\*** |
| ОАО «Рыбинский завод приборостроения» | руб./Гкал | 1380,58 | 1475,72 |
| ООО «Завод Технофлекс» филиал «Крома» | руб./Гкал | 1469,92 | 1513,67 |
| ООО «Рыбинская генерация» | руб./Гкал | 1712,49 | 1764,60 |
| ОАО «Воентелеком» | руб./Гкал | 1532,46 | 1622,82 |
| ГП Ярославской области «Северный водоканал» | руб./Гкал | 2595,18 | 2665,76 |
| ООО «Раскат-Рос» | руб./Гкал | 6225,28 | 6262,67 |
| ООО «Мясопродукт» | руб./Гкал | 1700,76 | 1743,36 |
| ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО» | руб./Гкал | 1836,08 | 1814,42 |
| ПАО «ОДК Сатурн» | руб./Гкал | 1049,62 | 1111,0 |

 *\* - приказы ДЖКХЭиРТ ЯО:*  *https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx*

**3. Обращение с твердыми коммунальными отходами**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Виды услуг | Ед. изм. | Тарифы для потребителей в 2022году (руб. коп.) без НДС |
| с 01.01.2022-30.06.2022 | с 01.07.2022-31.12.2022 |
| **Обращение с твердыми коммунальными отходами (сбор и вывоз ТКО)** | приказ ДЖКХЭиРТ от 20.12.2021 № 445-тко *https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx* |
| Обращение с ТКО | руб./куб. м. | 536,08 | 536,08 |
| Нормативы накопления ТКО  | Расчетная единица | Утверждены Приказом от 07.09.2018 №57-нhttps://www.yarregion.ru/depts/doosp/tmpPages/activities1.aspx |

**4. Газовое обеспечение**

4.1. ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС" ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ, НА 2022 ГОД. (Приказ ДЖКХЭиРТ ЯО от 29.12.2021 № 461-тп/г

 https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без налога на добавленную стоимость) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр) | руб. за 1 присоединение | 11890,00 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (Сг): |
| 2.1. | Стальные газопроводы: |  |  |
| 2.1.1. | Наземная прокладка газопровода наружным диаметром: 26 - 38 мм | руб. за 1 км | 1359903,50 |
| 2.1.2. | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром: 26 - 38 мм | руб. за 1 км | 1646299,00 |
| 2.2. | Полиэтиленовые газопроводы: |  |  |
| 2.2.1. | 33 - 63 мм | руб. за 1 км | 1174551,50 |
| 2.2.2. | 64 - 90 мм | руб. за 1 км | 1373585,52 |
| 3. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (без стоимости материалов и оборудования) (Спрг): |
|  | До 10 куб. м в час | руб. за 1 шт. | 8471,06 |
| 4. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу) | руб. за 1 присоединение | 868,00 |
| 5. | Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сгокс): |
|  | Стальные газопроводы: |  |  |
| 5.1. | 21 - 25 мм | руб. за 1 км | 1217489,00 |
| 5.2. | 26 - 32 мм | руб. за 1 км | 2229559,43 |
| 6. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (без стоимости материалов и оборудования) (Спу) | руб. за 1 присоединение | 743,00 |
| 7. | Установка запорного газового клапана (с учетом стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 4500,00 |
| 8. | Установка сигнализатора загазованности (без учета стоимости материалов) | руб. за 1 присоединение | 2650,00 |
| 9. | Установка газовой плиты четырехконфорочной (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 2250,00 |
| 10. | Установка газовой плиты двухконфорочной (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 2250,00 |
| 11. | Установка котла настенного (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 6166,67 |
| 12. | Установка котла напольного (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 6166,67 |
| 13. | Установка металлического шкафчика (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 1833,33 |
| 14. | Установка газового конвектора (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 5833,33 |
| 15. | Установка газовой колонки (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 3233,33 |
| 16. | Установка газовой горелки производительностью до 5 куб. м в час (без учета стоимости материалов и оборудования) | руб. за 1 присоединение | 6166,67 |

4.2. ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС", НА 2022 ГОД.

 ( приказ ДЖКХэиРТ от 29.12.2021 № 458-тп/г)

[*https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx*](https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без налога на добавленную стоимость) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-го диапазона диаметров n-й протяженности и k-го типа прокладки (С1ink): |
| 1.1 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: |
| 1.1.1 | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 36121,77 |
| 1.1.2 | 101 - 500 м | руб. за 1 присоединение | 91861,99 |
| 1.1.3 | 501 - 1000 м | руб. за 1 присоединение | 101402,02 |
| 1.2 | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью: |
| 1.2.1 | До 100 м | руб. за 1 присоединение | 35237,30 |
| 1.2.2 | 101 - 500 м | руб. за 1 присоединение | 149218,71 |
| 1.2.3 | 501 - 1000 м | руб. за 1 присоединение | 155008,32 |
| 2 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (С2ik): |
|  | Подземная прокладка газопровода наружным диаметром: |  |  |
| 2.1 | 51 - 100 мм | руб. за 1 км | 3997628,05 |
| 2.2 | 101 - 158 мм | руб. за 1 км | 4822303,68 |
| 3 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-го диапазона диаметров (С3j): |
| 3.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 км | 2597212,66 |
| 3.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 км | 2580232,80 |
| 4 | Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (С7): |
| 4.1 | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С7.1.): |
| 4.1.1 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.1.1.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 1207,80 |
| 4.1.1.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 5185,72 |
| 4.1.1.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 5208,45 |
| 4.1.2 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.1.2.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 4790,58 |
| 4.1.2.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 3295,20 |
| 4.1.3 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.1.3.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 4915,67 |
| 4.1.3.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 2618,10 |
| 4.1.3.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 3229,54 |
| 4.1.4 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.1.4.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 14359,11 |
| 4.1.4.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 2479,19 |
| 4.1.4.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 7167,02 |
| 4.1.4.4 | 219 - 272 мм | руб. за 1 присоединение | 15963,73 |
| 4.1.4.5 | 325 - 425 мм | руб. за 1 присоединение | 5096,67 |
| 4.1.5 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.1.5.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 1040,21 |
| 4.1.5.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 5655,93 |
| 4.1.5.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 3187,45 |
| 4.1.5.4 | 315 - 399 мм | руб. за 1 присоединение | 21929,64 |
| 4.1.5.5 | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 21140,27 |
| 4.1.6 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.1.6.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 2695,78 |
| 4.1.6.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 3558,82 |
| 4.1.6.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 8437,72 |
| 4.2 | Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-м способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа (С7.2.): |
| 4.2.1 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.2.1.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 8145,88 |
| 4.2.1.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 67587,10 |
| 4.2.1.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 34673,37 |
| 4.2.2 | Наземная (надземная) прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.2.2.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 5305,29 |
| 4.2.2.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 11841,51 |
| 4.2.3 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.2.3.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 10824,56 |
| 4.2.3.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 17341,44 |
| 4.2.3.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 27168,71 |
| 4.2.3.4 | 219 - 272 мм | руб. за 1 присоединение | 38360,06 |
| 4.2.4 | Подземная прокладка стального газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.2.4.1 | До 100 мм | руб. за 1 присоединение | 7983,32 |
| 4.2.4.2 | 108 - 158 мм | руб. за 1 присоединение | 27506,35 |
| 4.2.4.3 | 159 - 218 мм | руб. за 1 присоединение | 27506,35 |
| 4.2.4.4 | 219 - 272 мм | руб. за 1 присоединение | 39165,18 |
| 4.2.4.5 | 325 - 425 мм | руб. за 1 присоединение | 51649,46 |
| 4.2.5 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.2.5.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 22846,59 |
| 4.2.5.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 25401,09 |
| 4.2.5.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 24279,47 |
| 4.2.5.4 | 315 - 399 мм | руб. за 1 присоединение | 74636,53 |
| 4.2.5.5 | 400 мм и выше | руб. за 1 присоединение | 15724,38 |
| 4.2.6 | Прокладка полиэтиленового газопровода при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) наружным диаметром: |
| 4.2.6.1 | 109 мм и менее | руб. за 1 присоединение | 26992,45 |
| 4.2.6.2 | 110 - 159 мм | руб. за 1 присоединение | 49378,33 |
| 4.2.6.3 | 160 - 224 мм | руб. за 1 присоединение | 25906,49 |

5. ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ ГАЗА ПО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОАО "РЫБИНСКГАЗСЕРВИС" НА ТЕРРИТОРИИ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ на 2022 год. (Приказ ФАС России от 04.02.2019 № 120/9 (ред от 24.10.2021) без НДС

|  |
| --- |
| Тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (руб./1000 м3) по группам потребителей с объемом потребления газа (млн. м3/год) |
| свыше 500 | от 100 до 500 включительно | от 10 до 100 включительно | от 1 до 10 включительно | от 0,1 до 1 включительно | от 0,01 до 0,1 включительно | до 0,01 включительно |
| с 1 января 2022 года |
| - | 160,35 | 278,86 | 453,15 | 501,64 | 515,58 | 546,96 |
|  с 1 июля 2022 года |
| - | 165,16 | 287,23 | 466,75 | 516,69 | 531,06 | 563,37 |

**6. Обеспечение электрической энергией**

**Тариф за технологическое присоединение**

|  |
| --- |
| *Приказ департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от* от 29 декабря 2021 г. N 469-стс*https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx* |

(в ценах периода регулирования, без НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование | Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по временной и постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение | Размеры ставок на подготовительные мероприятия (по постоянной схеме электроснабжения), руб. за 1 присоединение  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С1 | стандартизированная тарифная ставка С1 итоговой суммой | 17615,42 | 14180,00 |
| В том числе с разбивкой по следующим ставкам: |
| С1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | 6781,17 | 6781,17 |
| С1.2.1 | выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний | - | 7398,83 |
| С1.2.2 | проверка сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний | 10834,25 | - |

**Таблица 2**

**(в ценах периода регулирования, без учета налога на добавленную стоимость)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Обозначение | Наименование | Размер ставки | Единица измерения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов |
| С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи |
| I.2.1.1.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные | 518837,04 | руб./км |
| I.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно одноцепные | 1285605,11 | руб./км |
|  | 1742695,39 |
| I.2.3.1.3.1.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно двухцепные | 1751738,23 | руб./км |
|  | 2303595,41 |
| I.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно одноцепные | 1466938,65 | руб./км |
|  | 2073416,66 |
| I.2.3.1.3.2.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно двухцепные | 2175910,61 | руб./км |
|  | 2846148,41 |
| I.2.3.1.3.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно одноцепные | 1537263,17 | руб./км |
|  | 2185653,31 |
| I.2.3.1.3.3.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно двухцепные | 2411346,23 | руб./км |
|  | 2879132,41 |
| С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи |
| I.3.1.2.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее | 2067976,65 | руб./км |
|  | 2754714,31 |
| I.3.1.2.1.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2702883,31 | руб./км |
|  | 4189956,71 |
| I.3.1.2.1.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее | 2281969,15 | руб./км |
|  | 3182863,30 |
| I.3.1.2.1.2.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее | 3105216,91 | руб./км |
|  | 4539493,71 |
| I.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее | 2783024,49 | руб./км |
|  | 3124906,09 |
| I.3.1.2.1.3.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее | 3818986,31 | руб./км |
|  | 4823575,91 |
| I.3.1.2.1.4.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее | 3181628,30 | руб./км |
|  | 5002840,92 |
| I.3.1.2.1.4.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4657725,72 | руб./км |
|  | 5875225,46 |
| I.3.2.2.1.2.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке | 7998812,66 | руб./км |
|  | 7956438,28 |
| I.3.2.2.1.2.2 |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке | 10581571,16 | руб./км |
|  | 10509240,40 |
| I.3.2.2.1.3.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке | 8289919,86 | руб./км |
|  | 7928294,86 |
| I.3.2.2.1.3.2 |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке | 10994706,56 | руб./км |
|  | 10636604,56 |
| I.3.2.2.1.4.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в блоке | 9046671,60 | руб./км |
|  | 9069330,66 |
| I.3.2.2.1.4.2 |  | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в блоке | 11347285,10 | руб./км |
|  | 12664061,16 |
| I.3.5.2.1.2.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | 1045372,66 | руб./км |
|  | 1653949,61 |
| I.3.5.2.1.2.2 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | 2170363,16 | руб./км |
|  | 3336138,06 |
| I.3.5.2.1.3.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | 1404798,86 | руб./км |
|  | 2378614,66 |
| I.3.5.2.1.3.2 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | 2860740,56 | руб./км |
|  | 4530208,48 |
| I.3.5.2.1.4.1 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | 2170028,60 | руб./км |
|  | 2303525,66 |
| I.3.5.2.1.4.2 |  | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде | 4311609,04 | руб./км |
|  | 4635286,16 |
| I.3.6.2.1.1.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине | 8954492,94 | руб./км |
|  | 8421483,15 |
| I.3.6.2.1.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине | 10793223,15 | руб./км |
|  | 11386063,15 |
| I.3.6.2.1.2.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с одной трубой в скважине | 9434929,01 | руб./км |
|  | 9801703,95 |
| I.3.6.2.1.2.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине | 17328173,15 | руб./км |
|  | 17954503,15 |
| I.3.6.2.1.3.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине | 9060169,34 | руб./км |
|  | 9621985,40 |
| I.3.6.2.1.3.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине | 19545753,15 | руб./км |
|  | 20278293,15 |
| I.3.6.2.1.4.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине | 10029615,62 | руб./км |
|  | 13916102,33 |
| I.3.6.2.1.4.2 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине | 22247033,15 | руб./км |
|  | 21368353,15 |
| С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов) |
| I.4.1.1 |  | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | 1997178,22 | руб./шт. |
| I.4.1.2 |  | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | 1870850,00 | руб./шт. |
| I.4.1.3 |  | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | 1870850,00 | руб./шт. |
|  |
| I.4.1.4 |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | 1870850,00 | руб./шт. |
| I.4.1.5 |  | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А | 1870850,00 | руб./шт. |
| I.4.2.1 |  | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | 76490,00 | руб./шт. |
| I.4.2.2 |  | линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно | 76490,00 | руб./шт. |
| I.4.2.3 |  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | 70184,10 | руб./шт. |
| I.4.2.4 |  | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | 76490,00 | руб./шт. |
| I.4.2.5 |  | линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А | 76490,00 | руб./шт. |
| С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |
| I.5.1.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового (мачтового) типа | 25693,10 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.2.1 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового (мачтового) типа | 14922,30 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.2.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 11210,13 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.3.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6745,74 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.3.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 11566,24 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.4.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4329,80 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.4.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 8569,44 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.5.2 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4370,86 | руб./кВт |
|  |
| I.5.1.5.3 |  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | 5336,14 | руб./кВт |
|  |
| I.5.2.3.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 13708,15 | руб./кВт |
|  |
| I.5.2.3.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 35091,79 | руб./кВт |
|  |
| I.5.2.4.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 8875,34 | руб./кВт |
|  |
| I.5.2.4.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 17066,31 | руб./кВт |
|  |
| I.5.2.5.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4484,35 | руб./кВт |
|  |
| I.5.2.5.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | 11797,62 | руб./кВт |
|  |
| I.5.2.6.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | 10397,59 | руб./кВт |
|  |
| I.5.7.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа | 8897,00 | руб./кВт |
|  |
| I.5.8.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа | 8232,49 | руб./кВт |
|  |
| С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 19481,16 | руб. за точку учета |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 25313,08 | руб. за точку учета |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 29469,42 | руб. за точку учета |
|  | 251304,03 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 192950,29 | руб. за точку учета |

**7. Тариф на передачу электрической энергии.**

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии.**

# от 29 декабря 2021 г. N 465-п/ээ

https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

(без учета налога на добавленную стоимость)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование сетевой организации | С 01.01.2022 по 30.06.2022 | С 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| двухставочный тариф | одноставочный тариф | двухставочный тариф | одноставочный тариф |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |
| руб./МВт x мес. | руб./МВт x ч | руб./кВт x ч | руб./МВт x мес. | руб./МВт x ч | руб./кВт x ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ОАО "Рыбинская городская электросеть" (г. Рыбинск) | 238183,97 | 546,19 | 1,37202 | 238183,97 | 562,62 | 1,39625 |

 Примечание: индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями и филиалом ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго" в соответствии с заключенными договорами на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями филиалу ПАО "Россети Центр" - "Ярэнерго".

8.ТАРИФЫ НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К ЦЕНТРАЛИЗОВАННЫМ СИСТЕМАМ ХОЛОДНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г. РЫБИНСКА ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ЯРОСЛАВСКОЙ ОБЛАСТИ "СЕВЕРНЫЙ ВОДОКАНАЛ" В ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА Г. РЫБИНСКА И РЫБИНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА НА 2022 год.

ПРИКАЗ от 20 декабря 2021 г. N 434-тп

https://www.yarregion.ru/depts/dtert/tmpPages/prikaz.aspx

**Водоснабжение**

|  |  |
| --- | --- |
| Характеристика сети | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения |
| ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./м | ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м x сут. |
| без восстановления дорожного покрытия | с восстановлением дорожного покрытия |
| мокрый грунт, глубина заложения | мокрый грунт, глубина заложения | глубина заложения |
| 2 м | 3 м | 2 м | 3 м | 2 м | 3 м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Без учета налога на добавленную стоимость |
| Сети диаметром 40 мм и менее | 4,793 | 6,008 | 8,734 | 9,949 | 6,609 | 6,609 |
| Сети диаметром от 41 мм до 70 мм (включительно) | 4,856 | 6,071 | 8,797 | 10,012 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 5,072 | 6,287 | 9,013 | 10,228 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 5,381 | 6,596 | 9,322 | 10,537 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 6,582 | 7,798 | 10,523 | 11,739 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 7,555 | 8,689 | 11,496 | 12,630 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 9,880 | 11,036 | 13,821 | 14,977 |
| 2. С учетом налога на добавленную стоимость |
| Сети диаметром 40 мм и менее | 5,752 | 7,210 | 10,481 | 11,939 | 7,931 | 7,931 |
| Сети диаметром от 41 мм до 70 мм (включительно) | 5,827 | 7,285 | 10,556 | 12,014 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 6,086 | 7,544 | 10,816 | 12,274 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 6,457 | 7,915 | 11,186 | 12,644 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 7,898 | 9,358 | 12,628 | 14,087 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 9,066 | 10,427 | 13,795 | 15,156 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 11,856 | 13,243 | 16,585 | 17,972 |

**Водоотведение**

|  |  |
| --- | --- |
| Характеристика сети | Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения |
| ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./м | ставка тарифа за подключаемую нагрузку, тыс. руб./куб. м x сут. |
| без восстановления дорожного покрытия | с восстановлением дорожного покрытия |
| мокрый грунт, глубина заложения | мокрый грунт, глубина заложения | глубина заложения |
| 2 м | 3 м | 2 м | 3 м | 2 м | 3 м |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Без учета налога на добавленную стоимость |
| Сети диаметром 40 мм и менее | 4,793 | 6,008 | 8,734 | 9,949 | 6,609 | 6,609 |
| Сети диаметром от 41 мм до 70 мм (включительно) | 4,856 | 6,071 | 8,797 | 10,012 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 5,072 | 6,287 | 9,013 | 10,228 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 5,381 | 6,596 | 9,322 | 10,537 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 6,582 | 7,798 | 10,523 | 11,739 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 7,555 | 8,689 | 11,496 | 12,630 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 9,880 | 11,036 | 13,821 | 14,977 |
| 2. С учетом налога на добавленную стоимость |
| Сети диаметром 40 мм и менее | 5,752 | 7,210 | 10,481 | 11,939 | 7,931 | 7,931 |
| Сети диаметром от 41 мм до 70 мм (включительно) | 5,827 | 7,285 | 10,556 | 12,014 |
| Сети диаметром от 71 мм до 100 мм (включительно) | 6,086 | 7,544 | 10,816 | 12,274 |
| Сети диаметром от 101 мм до 150 мм (включительно) | 6,457 | 7,915 | 11,186 | 12,644 |
| Сети диаметром от 151 мм до 200 мм (включительно) | 7,898 | 9,358 | 12,628 | 14,087 |
| Сети диаметром от 201 мм до 225 мм (включительно) | 9,066 | 10,427 | 13,795 | 15,156 |
| Сети диаметром от 226 мм до 250 мм (включительно) | 11,856 | 13,243 | 16,585 | 17,972 |

# 9. ИНФРАСТРУКТУРА

## Энергетическая инфраструктура

 Важным условием развития инвестиционной деятельности является доступность и техническое состояние инженерной инфраструктуры города, в частности, энергетики, которая в Рыбинске отличается устойчивым энергообеспечением, надежностью и отсутствием крупных аварий и чрезвычайных ситуаций.

 Энергетическая инфраструктура города представлена предприятиями, являющимися естественными монополистами:

* ГП Ярославской области «Северный водоканал» (услуги холодного водоснабжения и водоотведения);
* ООО «Рыбинская генерация» (услуги теплоснабжения и горячего водоснабжения);
* ОАО «Рыбинскгазсервис» (прокладка газопроводов, обслуживание газового оборудования, газовое обеспечение).
* ООО «Газпром межрегионгаз» Рыбинский филиал (реализация природного газа)
* ОАО «Газпромнефть – Терминал» (розничная продажа нефтепродуктов, производство тепловой энергии, горячего водоснабжения),
* ОАО «Рыбинская городская электросеть» (электроснабжение)
* Рыбинский филиал  ПАО «ТНС энерго» ( электроснабжение)

 К другим предприятиям, производящим энергоресурсы относятся: ОАО «Рыбинский завод приборостроения», ОАО «Рыбинскабель», ОАО «Рыбинсккорм», ОАО «Раскат», ОАО «Рыбинскхлеб», ОАО «Завод «Технофлекс» филиал «Крома», ОАО «Воентелеком», ООО «Раскат-Рос», ООО «Мясопродукт», ФКУ «Следственный изолятор №2 УФСИН по ЯО», ПАО «ОДК Сатурн», ОАО «Рыбинскхлебопродукт».

 В приложении 1 представлены тарифы для потребителей – юридических лиц по каждому виду ресурсообеспечения в зависимости от предприятия-поставщика.

 Подробная информация о тарифах на жилищно-коммунальные услуги для населения представлена на официальном сайте Администрации г. Рыбинска