|  |
| --- |
|  **Цены на услуги по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем (прочие работы) ООО "Газэнергосеть Дальний Восток" на 2021 год** |
| № п/п | **Наименование кода услуги для ККМ** | Наименование работ и газового оборудования | Единица измерения | Для Южных районов Дальнего Востока | Для районов Приравненных к Крайнему Северу |
| г Хабаровск, г. Вяземский | г.Комсомольск-на Амуре, г.Амурск, г. Советская Гавань  |
| Договорная цена с НДС, руб. | Договорная цена с НДС, руб. |
| для предприятий | для населения  | для предприятий | для населения  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| **Раздел 1. Наружные стальные газопроводы, арматура и сооружения.**  |
|  **Глава 1. Текущий и капитальный ремонт газопроводов** |
| 1 | РемГазоПрочРаб1.1 | Замена участка надземного (фасадного) газопровода (врезка катушки) диаметром до 50 мм | участок | 9 890 | 8 703 | 11 881 | 10 455 |
| 2 | РемГазоПрочРаб1.2 | 51 - 100 мм  | участок | 13 962 | 12 287 | 16 773 | 14 760 |
| 3 | РемГазоПрочРаб1.3 | св.100 мм | участок | 20 362 | 17 918 | 24 460 | 21 525 |
| 4 | РемГазоПрочРаб1.4 | Обрезка участка надземного (фасадного) газопровода до 50 мм | участок | 6 043 | 5 319 | 7 257 | 6 387 |
| 5 | РемГазоПрочРаб1.5 | 51 - 100 мм  | участок | 8 791 | 7 736 | 10 556 | 9 289 |
| 6 | РемГазоПрочРаб1.6 | св.100 мм | участок | 11 538 | 10 154 | 13 855 | 12 193 |
| 7 | РемГазоПрочРаб1.7 | Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода до 100 мм | ввод | 8 516 | 7 494 | 10 226 | 8 999 |
| 8 | РемГазоПрочРаб1.8 | 101 - 200 мм | ввод | 10 989 | 9 670 | 13 196 | 11 613 |
| 9 | РемГазоПрочРаб1.9 | Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 50 - 100 мм (На каждые дополнительные 10м длины применять коэфф. 0,2) | пуск | 8 972 | 7 896 | 10 780 | 9 486 |
| 10 | РемГазоПрочРаб1.10 | Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101 - 200 мм | пуск | 11 298 | 9 941 | 13 571 | 11 942 |
| 11 | РемГазоПрочРаб1.11 | (При диаметре газопровода св.200 мм длиной до 50 м на каждые 100 мм наружного диаметра применять коэф.1,25; на каждые дополнительные 10 м длины - коэф.0,2) |   |   |   |   |   |
| 12 | РемГазоПрочРаб1.12 | Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре до 100 мм | проверка | 7 673 | 6 753 | 9 237 | 8 129 |
| 13 | РемГазоПрочРаб1.13 | Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре 101 - 200 мм | проверка | 12 739 | 11 210 | 15 336 | 13 496 |
| 14 | РемГазоПрочРаб1.14 | Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм  | 100 м | 239 | 211 | 288 | 254 |
| 15 | РемГазоПрочРаб1.15 | 101 - 300 мм | 100 м | 496 | 437 | 598 | 526 |
| 16 | РемГазоПрочРаб1.16 | Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов | кронштейн | 514 | 452 | 618 | 544 |
| 17 | РемГазоПрочРаб1.17 | Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф.0,5) | откл. устр-во в ГРП | 1 793 | 1 578 | 2 158 | 1 899 |
| 18 | РемГазоПрочРаб1.18 | Отключение фасадного участка газопровода | отклю-чение | 617 | 542 | 742 | 653 |
| 19 | РемГазоПрочРаб1.19 | (С установкой заглушки применять коэф. 3,0) |   |   |   |   |   |
| 20 | РемГазоПрочРаб1.20 | Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора | отключение | 617 | 542 | 742 | 653 |
| 21 | РемГазоПрочРаб1.21 | Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм | задвижка | 2 465 | 2 169 | 2 967 | 2 611 |
| 22 | РемГазоПрочРаб1.22 | Установка или снятие заглушки на газопроводе - вводе | заглушка | 896 | 788 | 1 080 | 950 |
| 23 | РемГазоПрочРаб1.23 | Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе) | ввод | 1 712 | 1 507 | 2 060 | 1 813 |
| 24 | РемГазоПрочРаб1.24 | Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6 - 15 домов на вводе) | ввод | 3 424 | 3 013 | 4 120 | 3 626 |
| 25 | РемГазоПрочРаб1.25 | Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (св.15 домов на вводе) | ввод | 6 847 | 6 026 | 8 242 | 7 253 |
| **Раздел 2. Резервуарные, испарительные и групповые баллонные установки СУГ.** |
|  **Глава 1. Техническое обслуживание резервуарных и газобаллонных установок. Техническое освидетельствование емкостей** |
| 1 | ТО/ГБУ/2.1.1 | Внешний осмотр (обход) технического состояния групповой баллонной установки из двух баллонов (На каждые последующие два баллона применять коэф. 0,2) | установка | 483,00 | 425,00 | 592,00 | 521,00 |
| 2 | ТО/ГБУ/2.1.2 | Техническое обслуживание групповой баллоной установки при двух баллонах в одной установке | установка | 2 163 | 1 903 | 2 653 | 2 335 |
| 3 | ТО/ГБУ/2.1.3 | То же, при количестве баллонов в одной установке 3-4 | установка | 2 464 | 2 167 | 3 021 | 2 658 |
| 4 | ТО/ГБУ/2.1.4 | То же, при количестве баллонов в одной установке 5-6 | установка | 2 815,00 | 2 477,00 | 3 452,00 | 3 038,00 |
| 5 | ТО/ГБУ/2.1.5 | То же, при количестве баллонов в одной установке 7-8 | установка | 3 102,00 | 2 730,00 | 3 804,00 | 3 348,00 |
| 6 | ТО/ГБУ/2.1.6 | То же, при количестве баллонов в одной установке 9-10 | установка | 3 590,00 | 3 159,00 | 4 403,00 | 3 874,00 |
| 7 | ТО/ГБУ/2.1.7 | Внешний осмотр (обход) технического состояния резервуарной установки (На каждые последующ. емкость применять коэф. 0,7) | подземная емкость | 1 037 | 913 | 1 272 | 1 119 |
| 8 | ТО/ГБУ/2.1.8 | Внешний осмотр (обход) подземного газопровода от резервуарной установки до ввода в дом | 100 м | 90 | 79 | 110 | 98 |
| 9 | ТО/ГБУ/2.1.9 | Техническое обслуживание резервуарной установки при одной редукционной головке в установке | установка | 3 380 | 2 974 | 4 145 | 3 648 |
| 10 | ТО/ГБУ/2.1.10 | То же, при 2 редукционных головках | установка | 5 424 | 4 773 | 6 651 | 5 853 |
| 11 | ТО/ГБУ/2.1.11 | То же, при 3 редукционных головках | установка | 7 810 | 6 873 | 9 579 | 8 429 |
| 12 | ТО/ГБУ/2.1.12 | То же, при 4 редукционных головках | установка | 9 132 | 8 036 | 11 200 | 9 856 |
| 13 | ТО/ГБУ/2.1.13 | Техническое обслуживание редукционной головки резервуарной установки | редукцион. Головка | 12 564 | 11 057 | 15 409 | 13 560 |
| 14 | ТО/ГБУ/2.1.14 | техническое обслуживание испарителя типа РЭП | испаритель | 3 395 | 2 988 | 4 164 | 3 664 |
| 15 | ТО/ГБУ/2.1.15 | техническое обслуживание испарителя типа ИГПО | испаритель | 4 500 | 3 960 | 5 519 | 4 857 |
| 16 | ТО/ГБУ/2.1.16 | Проверка технического состояния электрической части испарителей типа РЭП, ИП | испаритель | 1 816 | 1 597 | 2 228 | 1 960 |
| 17 | ТО/ГБУ/2.1.17 | Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 2,5 куб.м. | сосуд | 50 208 | 44 183 | 61 572 | 54 184 |
| 18 | ТО/ГБУ/2.1.18 | Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 5 куб.м. | сосуд | 56 694 | 49 891 | 69 526 | 61 183 |
| 19 | ТО/ГБУ/2.1.19 | Удаление неиспарившихся остатков из резервуарной емкости | 1 куб. м. газа | 2 684 | 2 362 | 3 293 | 2 897 |
| 20 | ТО/ГБУ/2.1.20 | Слив сжиженного газа в резервуарную установку | установка | 3 278 | 2 884 | 4 020 | 3 537 |
| 21 | ТО/ГБУ/2.1.21 | Техническое освидетельствование баллонов емостью 5 л. | баллон | 499 | 439 | 612 | 539 |
| 22 | ТО/ГБУ/2.1.22 | То же, емкостью 27 и 55 л | баллон | 1 343 | 1 181 | 1 646 | 1 449 |
| 23 | ТО/ГБУ/2.1.23 | То же, емкостью от 60 л до 95 (65л) | баллон | 1 548 | 1 361 | 1 898 | 1 670 |
| 24 | ТО/ГБУ/2.1.24 | То же, емкостью свыше 100 л (173 л) | баллон | 1 990 | 1 750 | 2 440 | 2 148 |
| 25 | ТО/ГБУ/2.1.25 | Текущий ремонт (ревизия) ГРУ | установка | 12 016 | 10 575 | 14 737 | 12 969 |
| **Глава 2. Дегазация емкостей**  |
| 1 | ДегазЕмк2.1 | Откачка неиспаряющихся остатков из емкостей. | тн | 1 972 | 1 736 | 2 419 | 2 129 |
| 2 | ДегазЕмк2.2 | Выжигание газа из емкостей при помощи факела | 1 емк | 3 158 | 2 779 | 3 873 | 3 409 |
| 3 | ДегазЕмк2.3 | Демонтаж кожухов редукционной головки. | 1 кожух | 855 | 753 | 1 048 | 922 |
| 4 | ДегазЕмк2.4 | Заполнение емкостей водой для пропарки  | 1 емк | 1 212 | 1 066 | 1 485 | 1 307 |
| 5 | ДегазЕмк2.5 | Гидравлическое испытание сосудов работающих под давлением | 1 емк | 11 590 | 10 199 | 14 216 | 12 510 |
| 6 | ДегазЕмк2.6 | Откачка воды из емкостей и утилизация воды | 1 емк | 1 852 | 1 631 | 2 271 | 1 999 |
| 7 | ДегазЕмк2.7 | Демонтаж редукционной головки | 1 емк | 4 949 | 4 356 | 6 070 | 5 342 |
| 8 | ДегазЕмк2.8 | Монтаж редукционной головки | 1 емк | 4 583 | 4 033 | 5 621 | 4 946 |
| 9 | ДегазЕмк2.9 | Зачистка внутренней поверхности от ржавчины | 1 емк | 8 479 | 7 461 | 10 399 | 9 151 |
| 10 | ДегазЕмк2.10 | Очистка емкости от тяжелых и неиспаряющихся остатков и пирофорных отложений | 1 емк | 6 920 | 6 090 | 8 487 | 7 469 |
| 11 | ДегазЕмк2.11 | Очистка зеркала фланца от ржавчины, краски и паронита | 1 емк | 463 | 408 | 568 | 500 |
| 12 | ДегазЕмк2.12 | Монтаж кожухов редукционной головки | 1 кожух | 902 | 794 | 1 106 | 972 |
| 13 | ДегазЕмк2.13 | Пневматическое испытание емкостей | 1 емк | 7 248 | 6 378 | 8 890 | 7 823 |
| 14 | ДегазЕмк2.14 | Первичный слив газа в емкость ГРУ после ремонта | 1 тн | 1 029 | 906 | 1 263 | 1 111 |
| **Глава 3. Демонтаж газовых станций** |  |  |  |  |  |
| 1 | ДемонГазСтанц3.1 | Разборка ж/бетонных перекрытий отбойным молотком | м3 | 16 633 | 14 637 | 20 393 | 17 946 |  |
| 2 | ДемонГазСтанц3.2 | Разборка кирпичной кладки паронита и вытяжной шахты | м3 | 4 281 | 3 767 | 5 249 | 4 619 |  |
| 3 | ДемонГазСтанц3.3 | Подъем кусков бетона, керамзита, асфальта из керамзита с погрузкой в бадью | 100 кг | 302 | 265 | 369 | 326 |  |
| 4 | ДемонГазСтанц3.4 | Демонтаж емкостей с кожухами, головками и обвязкой | 1 емк | 3 725 | 3 278 | 4 569 | 4 021 |  |
| 5 | ДемонГазСтанц3.5 | Разломка ж/бетонных фундаментов отбойным молотком | м3 | 7 744 | 6 815 | 9 495 | 8 355 |  |
| 6 | ДемонГазСтанц3.6 | Погрузка емкости на автомашину, выгрузка с автомашины автокраном (вес 1 емкости 5м3 равен 1,8тн) | 1тн | 361 | 317 | 442 | 389 |  |
| 7 | ДемонГазСтанц3.7 | Погрузка материалов на а/машину с подноской на расстояние до 10 метров, с укладкой | тн | 1 021 | 899 | 1 252 | 1 102 |  |
| 8 | ДемонГазСтанц3.8 | Выгрузка материалов с авто-машины с подноской на рассто-яние до 10 метров, с укладкой | тн | 781 | 687 | 958 | 843 |  |
| **Раздел 3. Резервуарные, испарительные и групповые баллонные установки СУГ.** |  |  |  |  |  |
|  **Глава 1. Текущий и капитальный ремонт резервуарных и газобаллонных установок.**  |  |  |  |  |  |
| 1 | ТО/КР/ГРУ1.1 | Ремонт регулятора давления газа типа РД групповой баллоной установки при замене мембраны | регулятор | 3 000 | 2 641 | 3 680 | 3 239 |  |
| 2 | ТО/КР/ГРУ1.2 | То же, при замене пружины | регулятор | 1 090 | 959 | 1 336 | 1 176 |  |
| 3 | ТО/КР/ГРУ1.3 | Замена регулятора давления типа РД групповой баллоной установки | регулятор | 2 385 | 2 098 | 2 924 | 2 574 |  |
| 4 | ТО/КР/ГРУ1.4 | Ремонт сбросного клапана, групповой баллоной установки при замене мембраны | клапан | 1 721 | 1 514 | 2 111 | 1 857 |  |
| 5 | ТО/КР/ГРУ1.5 | То же, при замене пружины | клапан | 979 | 861 | 1 201 | 1 057 |  |
| 6 | ТО/КР/ГРУ1.6 | Замена наполнительного вентиля редукционной головки | вентель | 5 621 | 4 946 | 6 895 | 6 067 |  |
| 7 | ТО/КР/ГРУ1.7 | Замена вентиля неиспарившихся остатков редукционной головки | вентель | 6 600 | 5 808 | 8 095 | 7 124 |  |
| 8 | ТО/КР/ГРУ1.8 | Замена вентиля газовой фазы редукционной головки резервуара | вентель | 4 453 | 3 919 | 5 462 | 4 806 |  |
| 9 | ТО/КР/ГРУ1.9 | Замена углового вентиля редукционной головки резервуара | вентель | 4 863 | 4 280 | 5 965 | 5 249 |  |
| 10 | ТО/КР/ГРУ1.10 | Замена уровнемерного вентиля редукционной головки резервуара | вентель | 5 413 | 4 878 | 6 797 | 5 982 |  |
| 11 | ТО/КР/ГРУ1.11 | Замена вентиля паровой фазы редукционной головки резервуара | вентель | 5 259 | 4 738 | 6 604 | 5 812 |  |
| 12 | ТО/КР/ГРУ1.12 | Замена предохранительного клапана типа ПКК-40М редукционной головки резервуара | клапан | 3 198 | 2 884 | 4 020 | 3 537 |  |
| 13 | ТО/КР/ГРУ1.13 | Замена регулятора давления газа (РД-32, РД-32М) редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м. | регулятор | 2 016 | 1 818 | 2 533 | 2 230 |  |
| 14 | ТО/КР/ГРУ1.14 | Замена трехходового крана редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м. | кран | 1 282 | 1 128 | 1 572 | 1 384 |  |
| 15 | ТО/КР/ГРУ1.15 | Замена манометра редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м. | манометр | 342 | 301 | 419 | 369 |  |
| 16 | ТО/КР/ГРУ1.16 | Замена натяжного (муфтового) крана диаметром 32 мм редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м. | кран | 927 | 815 | 1 136 | 999 |  |
| 17 | ТО/КР/ГРУ1.17 | Замена лабораторного крана редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м. | кран | 698 | 615 | 856 | 754 |  |
| 18 | ТО/КР/ГРУ1.18 | Замена сальниковой набивки на задвижке резервуарной установки сжиженного газа | сальник | 555 | 489 | 681 | 600 |  |
| 19 | ТО/КР/ГРУ1.19 | Замена электронагревателя типа ИП | эл. нагреватель | 10 106 | 8 893 | 12 395 | 10 908 |  |
| 20 | ТО/КР/ГРУ1.20 | Окраска кожуха и арматуры редукционной головки | ред головка | 3 696 | 3 253 | 4 532 | 3 988 |  |
| 21 | ТО/КР/ГРУ1.21 | Замена прокладок уплотнителя клапана регулятора давления газа типа РД-32, РД-32М | клапан | 1 360 | 1 197 | 1 668 | 1 468 |  |
| 22 | ТО/КР/ГРУ1.22 | Замена шкафа газобаллонной установки при количестве баллонов в шкафу до 2 | шкаф | 6 712 | 5 907 | 8 231 | 7 080 |  |
| 23 | ТО/КР/ГРУ1.23 | То же, при количестве баллонов в шкафу 3-4 | шкаф | 7 554 | 6 647 | 9 262 | 8 150 |  |
| 24 | ТО/КР/ГРУ1.24 | То же, при количестве баллонов в шкафу 5-6 | шкаф | 8 408 | 7 400 | 10 311 | 9 073 |  |
| 25 | ТО/КР/ГРУ1.25 | То же, при количестве баллонов в шкафу 7-8 | шкаф | 9 320 | 8 201 | 11 429 | 10 057 |  |
| 26 | ТО/КР/ГРУ1.26 | То же, при количестве баллонов в шкафу 9-10 | шкаф | 10 175 | 8 954 | 12 477 | 10 980 |  |
| 27 | ТО/КР/ГРУ1.27 | Гидравлическое испытание баллонов сжиженного газа с использованием механического привода емкостью 50 л | баллон | 114 | 100 | 139 | 123 |  |
| 28 | ТО/КР/ГРУ1.28 | 27 л | баллон | 72 | 62 | 123 | 108 |  |
| 29 | ТО/КР/ГРУ1.29 | 5 л (при испытании баллонов вручную применять коэф. 1,6) | баллон | 28 | 25 | 33 | 29 |  |
| 30 | ТО/КР/ГРУ1.30 | Ремонт вентиля баллона сжиженного газа | вентиль | 316 | 278 | 387 | 341 |  |
| 31 | ТО/КР/ГРУ1.31 | Ввинчивание вентилей в баллон сжиженного газа | вентиль | 72 | 62 | 85 | 77 |  |
| 32 | ТО/КР/ГРУ1.32 | Ремонт баллонов емкостью 27 и 50 л со сменой башмака | баллон | 1 613 | 1 420 | 1 972 | 1 735 |  |
| 33 | ТО/КР/ГРУ1.33 | То же,без смены башмака и ремонта вентиля | баллон | 1 212 | 1 066 | 1 485 | 1 307 |  |
| **Раздел 4. Внутренние газопроводы, газоиспользующие установки и газовое оборудование производственных зданий, котельных, общественных зданий производственного назначения.** |  |
|  **Глава 1. Техническое обслуживание.** |  |
| 1 | ТехОсмотрНарГазпр | Технический осмотр внутренних и наружных газопроводов предприятия | км | 2 625 | 2 310 | 3 218 | 2 832 |  |
| **Раздел 5. Внутренние газопроводы, газоиспользующие установки и газовое оборудование производственных зданий, котельных, общественных зданий производственного назначения.** |  |
|  **Глава 1. Текущий и капитальный ремонт** |  |
| 1 | РемЗадвиж80 | Ремонт,притирка и опрессовка задвижек диаметром до 80 мм | задвижка | 5 582 | 4 912 | 6 842 | 6 022 |  |
| 2 | РемЗадвиж100 | 100 мм | задвижка | 6 379 | 5 614 | 7 820 | 6 882 |  |
| 3 | РемЗадвиж150 | 150 мм | задвижка | 12 759 | 11 228 | 15 640 | 13 762 |  |
| 4 | РемЗадвиж200 | 200 мм | задвижка | 19 138 | 16 841 | 23 459 | 20 644 |  |
| 5 | ПроверкаГерметич | Проверка герметичности арматуры на газопроводе | запорная арматура | 36 | 32 | 45 | 38 |  |
| **Раздел 6. Инструктаж должностных лиц и потребителей газа.** |  |  |  |  |  |
| 1 | ИнструктажПожБез | Инструктаж лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию эксплуатацию бытовых газовых приборов , установленных в общественных зданиях производственного назначения, в общественных,административных и жилых зданиях при обучении в группе (не более 5 человек) | чел. | 1 606 | 1 413 | 1 845 | 1 624 |  |
| 2 | ИнструктажВнепл | Проведение внепланового инструктажа потребителей газа в техническом кобинете по правилам пользования газовыми приборами | чел. | 1 022 | 900 | 1 174 | 1 034 |  |
| **Раздел 7 Техническое обслуживание наружних газопроводов, арматуры и сооружений** |  |  |  |  |  |
| 1 | ТО/НаружГазпров1 | Проверка технического состояния конденсатосборника без удаления конденсата | конденсато-сборник | 133 | 118 | 157 | 138 |  |
| 2 | ТО/НаружГазпров2 | Проверка технического состояния конденсатосборника с удалением конденсата давлением газа | конденсато-сборник | 532 | 468 | 629 | 553 |  |
| 3 | ТО/НаружГазпров3 | То же ,с удалением конденсата ручным насосом | конденсато-сборник | 852 | 750 | 1 007 | 886 |  |
| **Раздел 8 Прочие работы** |   |   |   |   |   |   |   |  |
| 1 | ИзгКронштФасГазпр | Изготовление кронштейна для фасадного газопровода | кронштейн | 235 | 207 | 271 | 238 |  |
| 2 | ИзгКронштВнутГазпр | Изготовление кронштейна для внутреннего газопровода | кронштейн | 235 | 207 | 671 | 591 |  |
| 3 | РемонтФутляр | Ремонт футляра на надземном газопроводе | футляр | 1 873 | 1 648 | 2 338 | 2 058 |  |
|   |   |  |  |  |  |  |  |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |  |
| **Примечание:** |   |   |   |   |   |   |   |  |
| 1. В составе работ включены затраты на приобретение вспомогательных материалов (смазка, мыло, ветошь, шлифовальный порошок).  |  |
| 2. Стоимость готовых узлом, запасных частей, оборудования, деталей заменяемых при выполнении работ , а также материалов неучтенных в стоимости услуг, оплачиваются заказчиком дополнительно по действующим ценам на предприятии. |   |   |   |  |
| 3. При проведении работ на объектах, находящихся в сельской местности к стоимости услуг применять следующие поправочные коэффициенты: |   |   |   |  |
| 1,2 - объект удален от службы (участка) на расстояние от 5 до 10 км. |   |   |   |  |
| 1,3 - объект удален от службы (участка) на расстояние от 11до 20 км. |   |   |   |  |
| 1,5 - объект удален от службы (участка) на расстояние свыше 20 км. |   |   |   |  |
| 4. При оказании услуг с использованием транспортных средств свыше 2,5 часов, затраты на эксплуатацию ТС заказчиком оплачиваются дополнительно по действующим тарифам на предприятии. |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |  |