**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**АО «ЮЭСК»**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

(наименование сетевой организации)

на 2020 год

**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (в ценах периода регулирования) на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки платы за технологическоеприсоединение к электрическим сетям | Единицаизмерения | Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2018 год (без НДС) | Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС) |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") всего, в том числе: | С1 | руб. за одно присоединение | 43 847 | 43 847 | 43 847 | 43 847 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | С1.1 | руб. за одно присоединение | 9 079 | 9 079 | 9 079 | 9 079 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | С1.2 | руб. за одно присоединение | 34 769 | 34 769 | 34 769 | 34 769 |

**Стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям «последней мили» (С2, СЗ, С5) (в ценах периода регулирования) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки | Единица измерения | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | С2 |  |  |  |
| 1.1. | Строительство воздушной линии, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 1.1.1. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 | руб./км | 1 329 582 | 1 329 582 |
| 1.1.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 | руб./км | 1 436 798 | 1 436 798 |
| 1.1.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 | руб./км | 1 572 362 | 1 572 362 |
| 1.1.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 | руб./км | 1 590 711 | 1 590 711 |
| 1.1.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 | руб./км | 1 707 891 | 1 707 891 |
| 1.2. | Строительство воздушной линии, 0,4 кВ с переходами | руб./км |  |  |
| 1.2.1. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 376 111 | 1 376 111 |
| 1.2.2. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 483 243 | 1 483 243 |
| 1.2.3. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 610 892 | 1 610 892 |
| 1.2.4. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 636 331 | 1 636 331 |
| 1.2.5. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 748 125 | 1 748 125 |
| 1.2.6. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 420 505 | 1 420 505 |
| 1.2.7. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 527 631 | 1 527 631 |
| 1.2.8. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 643 646 | 1 643 646 |
| 1.2.9. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 680 677 | 1 680 677 |
| 1.2.10. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 786 545 | 1 786 545 |
| 1.2.11. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 467 107 | 1 467 107 |
| 1.2.12. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 574 239 | 1 574 239 |
| 1.2.13. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 683 964 | 1 683 964 |
| 1.2.14. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 727 279 | 1 727 279 |
| 1.2.15. | В Л 0,4 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 819 285 | 1 819 285 |
| 1.2.16. | ВЛ 0,4 кВ, 35 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 480 156 | 1 480 156 |
| 1.2.17. | ВЛ 0,4 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 587 323 | 1 587 323 |
| 1.2.18. | ВЛ 0,4 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 696 525 | 1 696 525 |
| 1.2.19. | ВЛ 0,4 кВ, 95 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 740 335 | 1 740 335 |
| 1.2.20. | ВЛ 0,4 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 831 214 | 1 831 214 |
| 1.3. | Строительство воздушной линии, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 1.3.1. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 | руб./км | 1 505 242 | 1 505 242 |
| 1.3.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 | руб./км | 1 560 366 | 1 560 366 |
| 1.3.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 | руб./км | 1 632 684 | 1 632 684 |
| 1.3.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 | руб./км | 2 061 577 | 2 061 577 |
| 1.3.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 | руб./км | 2 209 074 | 2 209 074 |
| 1.4. | Строительство воздушной линии, 6-10 кВ с переходами | руб./км |  |  |
| 1.4.1. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 538 384 | 1 538 384 |
| 1.4.2. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 589 482 | 1 589 482 |
| 1.4.3. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 3 переходами | руб./км | 1 661 715 | 1 661 715 |
| 1.4.4. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 3 переходами | руб./км | 2 075 346 | 2 075 346 |
| 1.4.5. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 3 переходами | руб./км | 2 223 820 | 2 223 820 |
| 1.4.6. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 564 249 | 1 564 249 |
| 1.4.7. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 611 318 | 1 611 318 |
| 1.4.8. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 6 переходами | руб./км | 1 683 558 | 1 683 558 |
| 1.4.9. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 6 переходами | руб./км | 2 088 980 | 2 088 980 |
| 1.4.10. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 6 переходами | руб./км | 2 237 454 | 2 237 454 |
| 1.4.11. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 595 251 | 1 595 251 |
| 1.4.12. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 638 318 | 1 638 318 |
| 1.4.13. | В Л 6-10 кВ, 70 мм2 с 9 переходами | руб./км | 1 710 551 | 1 710 551 |
| 1.4.14. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 9 переходами | руб./км | 2 102 607 | 2 102 607 |
| 1.4.15. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 9 переходами | руб./км | 2 257 193 | 2 257 193 |
| 1.4.16. | ВЛ 6-10 кВ, 35 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 604 594 | 1 604 594 |
| 1.4.17. | ВЛ 6-10 кВ, 50 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 645 365 | 1 645 365 |
| 1.4.18. | ВЛ 6-10 кВ, 70 мм2 с 10 переходами | руб./км | 1 717 612 | 1 717 612 |
| 1.4.19. | ВЛ 6-10 кВ, 95 мм2 с 10 переходами | руб./км | 2 114 735 | 2 114 735 |
| 1.4.20. | ВЛ 6-10 кВ, 120 мм2 с 10 переходами | руб./км | 2 262 329 | 2 262 329 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | С3 |  |  |  |
| 2.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 1-ой кабельной линии |  |  |  |
| 2.1.1. | Строительство кабельной линии, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 2.1.1.1. | КЛ 0,4 кВ, 50 мм2, в траншее | руб./км | 2 981 971 | 2 981 971 |
| 2.1.1.2. | КЛ 0,4 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | 3 142 252 | 3 142 252 |
| 2.1.1.3. | КЛ 0,4 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | 3 396 522 | 3 396 522 |
| 2.1.1.4. | КЛ 0,4 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | 3 775 230 | 3 775 230 |
| 2.1.1.5. | КЛ 0,4 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | 4 232 157 | 4 232 157 |
| 2.1.2. | Строительство кабельной линии, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 2.1.2.1. | КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее | руб./км | 3 063 620 | 3 063 620 |
| 2.1.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее | руб./км | 3 574 279 | 3 574 279 |
| 2.1.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее | руб./км | 3 790 352 | 3 790 352 |
| 2.1.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее | руб./км | 4 143 057 | 4 143 057 |
| 2.1.2.5. | KJI 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее | руб./км | 4 400 047 | 4 400 047 |
| 2.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством 2-х кабельных линий, СЗ | руб./км |  |  |
| 2.2.1. | Строительство 2-х кабельных линий, 0,4 кВ | руб./км |  |  |
| 2.2.1.1. | KЛ 0,4 кВ 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 353 636 | 5 353 636 |
| 2.2.1.2. | КЛ 0,4 кВ 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 673 497 | 5 673 497 |
| 2.2.1.3. | КЛ 0,4 кВ 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 165 515 | 6 165 515 |
| 2.2.1.4. | КЛ 0,4 кВ 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 582 136 | 6 582 136 |
| 2.2.1.5. | КЛ 0,4 кВ 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 7 629 324 | 7 629 324 |
| 2.2.2. | Строительство 2-х кабельных линий, 6-10 кВ | руб./км |  |  |
| 2.2.2.1. | КЛ 6-10 кВ, 50 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 5 518 165 | 5 518 165 |
| 2.2.2.2. | КЛ 6-10 кВ, 70 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 539 384 | 6 539 384 |
| 2.2.2.3. | КЛ 6-10 кВ, 95 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 6 971 845 | 6 971 845 |
| 2.2.2.4. | КЛ 6-10 кВ, 120 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 8 010 887 | 8 010 887 |
| 2.2.2.5. | КЛ 6-10 кВ, 240 мм2, в траншее 2 кабельные линии | руб./км | 8 192 104 | 8 192 104 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | С5 |  |  |  |
| 3.1. | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 3.1.1. | Однотрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 3.1.1.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА | руб./кВт | 64 406 | 64 406 |
| 3.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | 13 712 | 13 712 |
| 3.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | 8 811 | 8 811 |
| 3.1.1.4. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | 17 829 | 17 829 |
| 3.1.1.5. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | 11 695 | 11 695 |
| 3.1.1.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | 8 126 | 8 126 |
| 3.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | 6 002 | 6 002 |
| 3.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 3.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | 70 361 | 70 361 |
| 3.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\* 100 кВА | руб./кВт | 19 623 | 19 623 |
| 3.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\* 160 кВА | руб./кВт | 12 826 | 12 826 |
| 3.1.2.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | 22 449 | 22 449 |
| 3.1.2.5. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | 19 191 | 19 191 |
| 3.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | 13 391 | 13 391 |
| 3.1.2.7. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | 9 956 | 9 956 |
| 8 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год С8 (руб. за точку учета) (без НДС) | С8 |  |  |  |
| 8.1.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | руб./т.у. | 22 023 | 22 023 |
| 8.2.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб./т.у. | 27 793 | 27 793 |
| 8.2.2 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб./т.у. | 39 048 | 39 048 |
| 8.2.3 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | руб./т.у. | 333 395 | 333 395 |

**Ставки за единицу максимальной мощности (C1maxN) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (в ценах периода регулирования) на 2020 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Единица измерения | Утверждено для постоянной схемы электроснабжения на 2018 год (без НДС) | Утверждено для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС) | Утверждено для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов на 2018 год (без НДС) |
| 1 | Ставка платы за единицу максимальной мощности всего, в том числе: | C1maxN | руб./кВт | 988 | 988 | 988 | 988 |
| 1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | С 1.1 шах | руб./кВт | 205 | 205 | 205 | 205 |
| 1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем | С 1.2 шах | руб./кВт | 783 | 783 | 783 | 783 |

**Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края (в ценах периода регулирования) на 2020 год\***

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | Наименование ставки | Единица измерения | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов | Утверждено на 2018 год (без НДС) для случаев технологического присоединения на территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов |
| 1. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт | C2(0,4)maxN | руб./кВт | 14 822 | 14 822 |
| 2. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт | C2(6-10)maxN | руб./кВт | 7 175 | 7 175 |
| 3. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 кВт | C3(0,4)maxN | руб./кВт | 10 418 | 10 418 |
| 4. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 кВт | C3(6-10)maxN | руб./кВт | 9 726 | 9 726 |
| 5. | Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | C5maxN |  |  |  |
| 5.1. | строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |
| 5.1.1. | Однотрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 5.1.1.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 63 кВА | руб./кВт | 64 406 | 64 406 |
| 5.1.1.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 100 кВА | руб./кВт | 13 712 | 13 712 |
| 5.1.1.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА | руб./кВт | 8 811 | 8 811 |
| 5.1.1.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 250 кВА | руб./кВт | 17 829 | 17 829 |
| 5.1.1.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА | руб./кВт | 11 695 | 11 695 |
| 5.1.1.6. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 630 кВА | руб./кВт | 8 126 | 8 126 |
| 5.1.1.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА | руб./кВт | 6 002 | 6 002 |
| 5.1.2. | Двухтрансформаторная подстанция (ТП) |  |  |  |
| 5.1.2.1. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*63 кВА | руб./кВт | 70 361 | 70 361 |
| 5.1.2.2. | ТП - 10/0,4 кВ, 2\*100 кВА | руб./кВт | 19 623 | 19 623 |
| 5.1.2.3. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*160 кВА | руб./кВт | 12 826 | 12 826 |
| 5.1.2.4. | ТП 6( 10)/0,4 кВ, 2\*250 кВА | руб./кВт | 22 449 | 22 449 |
| 5.1.2.5. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*400 кВА | руб./кВт | 19 191 | 19 191 |
| 5.1.2.6. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*630 кВА | руб./кВт | 13 391 | 13 391 |
| 5.1.2.7. | ТП 6(10)/0,4 кВ, 2\*1000 кВА | руб./кВт | 9 956 | 9 956 |
| 8 | Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Камчатского края на 2020 год С8 maxN (руб. за кВт) (без НДС) | С8 maxN |  |  |  |
| 8.1.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | руб./кВт | 1 747 | 1 747 |
| 8.2.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | руб./кВт | 1 689 | 1 689 |
| 8.2.2 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | руб./кВт | 252 | 252 |
| 8.2.3 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | руб./кВт | 578 | 578 |

Дата формирования: 01.04.2020 г.

Исп.: Владимиров С.А.