



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 27 декабря 2016 г. № 499

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить на 2017 год стандартизированные тарифные ставки и формулы расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложениям № 1-3 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2017 год ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пункте 1, и ставки платы, указанные в пункте 2 настоящего постановления, не применяются при:

3.1. Технологическом присоединении заявителей, указанных в пункте 1 постановления Рязанской региональной энергетической комиссии от 28 апреля 2007 г. № 21 «О плате за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории Рязанской области»;

3.2. Технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей по индивидуальному проекту;

3.3. Технологическом присоединении энергопринимающих устройств отдельных потребителей на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности не менее 8900 кВт.

4. Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляют:

- «Рязаньэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 79 806,02 тыс. руб. (без НДС);

- ОАО «РОЭК» 15791,7 тыс. руб. (без НДС);

- МУП «РГРЭС» 7847,12 тыс. руб. (без НДС).

5. Признать утратившими силу следующие постановления главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области:

5.1. от 29 декабря 2015 г.:

- № 387 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Завод точного литья»;

- № 388 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электрон-Энергосбыт»;

- № 389 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» Центральный филиал»;

- № 390 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУ МПЖКХ Гусь-Железный»;

- № 391 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения

при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП «Пронские муниципальные электрические сети»;

- № 392 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Новомичуринские Электрические Сети»;

- № 393 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Рязанской области для «Желдорэнерго» – филиала ООО «Энергопромсбыт»;

- № 394 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»;

- № 395 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Шиловского МУП ТЭС»;

- № 396 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Лесновского МУП ЖКХ»;

- № 397 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МКП «Кораблинские тепловые и электрические сети»;

- № 399 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Рязанская областная электросетевая компания»;

- № 400 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Рязанские городские распределительные электрические сети» (МУП «РГРЭС»);

- № 401 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Рязаньэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;

5.2. от 29 января 2016 г. № 16 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Трансэнерго»;

5.3. от 2 сентября 2016 г. № 120 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Промсеть»;

5.4. от 3 ноября 2016 г. № 151 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Рязанская Промышленная Корпорация».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2017 года.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



О.Н. Голыхов


 Приложение № 1
 к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
 от 27 декабря 2016 г. № 499

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение по организационным мероприятиям в расчете на 1 кВт максимальной мощности независимо от категории надежности для постоянной и временной схемы электроснабжения, С1.1, С1.2, С1.3, С1.4, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.)

	Наименование мероприятия		до 15 кВт (включительно)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
С ₁	Стандартизированная ставка за технологическое присоединение, итого, в том числе:	тарифная плата	2 932,41	329,78	43,53
С _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		727,97	82,12	10,10
С _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		898,79	112,61	15,39
С _{1.3}	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя*		220,78	24,50	2,54
С _{1.4}	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		1 084,87	110,55	15,50

*Ставка на выполнение мероприятия «участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Для отнесения потребителя в ту или иную группу диапазонов мощности используется максимальная мощность энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединяемой мощности в данной точке присоединения.

Приложение № 2
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
от 27 декабря 2016 г. № 499

Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, пунктов секционирования без НДС (в ценах 2001 г.)

№п/п	Марка провода, кабеля, тип оборудования	До 150 кВт включительно	Более 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка С2 на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км трассы линии, руб./км		
1.1	A-25	83 240,64	166 481,29
1.2	A-35	83 977,03	167 954,06
1.3	A-50	84 346,76	168 693,53
1.4	A-70	86 782,48	173 564,96
1.5	СИП 2 1x25+1x35	92 687,25	185 374,51
1.6	СИП 2 3x16+1x25	96 700,02	193 400,04
1.7	СИП 2 3x25+1x35	99 392,18	198 784,37
1.8	СИП 2 3x25+1x54,6	101 895,39	203 790,79
1.9	СИП 2 3x35+1x50	103 071,90	206 143,81
1.10	СИП 2 3x35+1x54,6	103 837,46	207 674,92
1.11	СИП 2 3x50+1x50	106 682,45	213 364,90
1.12	СИП 2 3x50+1x54,6	107 351,49	214 702,99
1.13	СИП 2 3x70+1x70	114 115,31	228 230,62
1.14	СИП 2 3x95+1x95	122 057,08	244 114,16
1.15	СИП 2 3x120+1x95	122 513,04	245 026,09
1.16	СИП 4 2x16	91 858,24	183 716,48
1.17	СИП 4 2x25	93 195,55	186 391,11
1.18	СИП 4 4x16	95 740,92	191 481,84
1.19	СИП 4 4x25	98 533,01	197 066,03
2	Стандартизированная тарифная ставка С2 на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10 кВ в расчете на 1 км трассы линии, руб./км		
2.1	АС-35	89 619,03	179 238,07
2.2	АС-50	92 646,70	185 293,41
2.3	АС-70	99 884,90	199 769,81
2.4	АС-95	108 297,40	216 594,80
2.5	СИП 3 1x35	107 479,41	214 958,83
2.6	СИП 3 1x50	110 610,04	221 220,08
2.7	СИП 3 1x70	118 200,00	236 400,01

2.8	СИП 3 1x95	127 602,13	255 204,26
3	Стандартизированная тарифная ставка СЗ на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км трассы линии,руб./км		
3.1	прокладка одной кабельной линии в трубе		
3.1.1	ААБл-1 3x50 в трубе	90 854,80	181 709,61
3.1.2	ААБл-1 3x70 в трубе	97 748,68	195 497,37
3.1.3	ААШв-10 3x50 в трубе	102 809,97	205 619,95
3.1.4	ААШв-10 3x70 в трубе	111 789,32	223 578,65
3.1.5	ААШв-10 3x120 в трубе	165 492,93	330 985,87
3.1.6	ААШв-10 3x150 в трубе	178 905,00	357 810,01
3.1.7	ААШв-10 3x240 в трубе	252 850,00	505 700,01
3.1.8	ААБл-10 3x50 в трубе	114 234,58	228 469,17
3.1.9	ААБл-10 3x70 в трубе	122 468,65	244 937,30
3.1.10	ААБл-10 3x95 в трубе	138 930,81	277 861,62
3.1.11	ААБл-10 3x120 в трубе	189 434,03	378 868,07
3.1.12	ААБл-10 3x150 в трубе	193 868,31	387 736,62
3.1.13	ААБл-10 3x185 в трубе	278 457,22	556 914,45
3.1.14	ААБл-10 3x240 в трубе	297 664,51	595 329,03
3.1.15	АСБл-10 3x70 в трубе	137 045,61	274 091,23
3.1.16	АСБл-10 3x185 в трубе	275 773,01	551 546,03
3.1.17	АСБ-10 3x70 в трубе	117 916,90	235 833,80
3.1.18	ААБл-1 4x25 в трубе	145 461,63	290 923,27
3.1.19	ААБл-1 4x35 в трубе	148 171,62	296 343,24
3.1.20	ААБл-1 4x50 в трубе	166 557,39	333 114,79
3.1.21	ААБл-1 4x70 в трубе	184 943,01	369 886,02
3.1.22	ААБл-1 4x95 в трубе	196 764,22	393 528,44
3.1.23	ААБл-1 4x120 в трубе	211 893,08	423 786,16
3.1.24	ААБл-1 4x150 в трубе	225 588,83	451 177,66
3.1.25	ААБл-1 4x185 в трубе	282 564,49	565 128,99
3.1.26	ААБл-1 4x240 в трубе	337 719,46	675 438,92
3.2	прокладка одной кабельной линии в трубе методом горизонтального бурения		
3.2.1	ААБл-10 3x70 ГНБ	507 179,08	1 014 358,17
3.2.2	ААБл-10 3x95 ГНБ	512 152,37	1 024 304,75
3.2.3	ААБл-10 3x120 ГНБ	542 768,62	1 085 537,24
3.2.4	ААБл-10 3x150 ГНБ	569 551,86	1 139 103,73
3.2.5	ААБл-10 3x185 ГНБ	581 350,59	1 162 701,19
3.2.6	ААБл-10 3x240 ГНБ	595 032,42	1 190 064,85
3.2.7	ААШв-10 3x50 ГНБ	487 518,92	975 037,84
3.2.8	ААШв-10 3x150 ГНБ	554 401,94	1 108 803,89

3.2.9	АСБл-10 3x50 ГНБ	504 508,05	1 009 016,10
3.2.10	АСБл-10 3x70 ГНБ	521 716,84	1 043 433,69
3.2.11	ААБл-1 4x25 ГНБ	290 839,54	581 679,08
3.2.12	ААБл-1 4x35 ГНБ	294 226,82	588 453,64
3.2.13	ААБл-1 4x50 ГНБ	295 075,76	590 151,52
3.2.14	ААБл-1 4x70 ГНБ	311 897,55	623 795,11
3.2.15	ААБл-1 4x95 ГНБ	325 017,98	650 035,96
3.2.16	ААБл-1 4x120 ГНБ	340 146,83	680 293,67
3.2.17	ААБл-1 4x150 ГНБ	353 623,80	707 247,60
3.2.18	ААБл-1 4x185 ГНБ	382 547,26	765 094,53
3.2.19	ААБл-1 4x240 ГНБ	432 881,06	865 762,13
3.2.20	АВБШв-1 4x35 ГНБ	365 796,36	731 592,73
3.2.21	АВБШв-1 4x50 ГНБ	372 547,25	745 094,50
3.2.22	АВБШв-1 4x70 ГНБ	377 169,58	754 339,16
3.2.23	АВБШв-1 4x95 ГНБ	386 337,84	772 675,69
3.2.24	АВБШв-1 4x120 ГНБ	389 955,98	779 911,97
3.2.25	АВБШв-1 4x150 ГНБ	397 884,25	795 768,50
3.2.26	АВБШв-1 4x185 ГНБ	407 567,12	815 134,25
3.2.27	АВБШв-1 4x240 ГНБ	421 875,46	843 750,92
3.3	прокладка одной кабельной линии в трубе с разборкой и устройством асфальтобетонных покрытий		
3.3.1	ААБл-1 3x50 под асфальтобетоном	154 662,12	309 324,24
3.3.2	ААБл-1 3x70 под асфальтобетоном	161 556,00	323 112,00
3.3.3	ААБл-1 4x25 под асфальтобетоном	196 678,73	393 357,47
3.3.4	ААБл-1 4x35 под асфальтобетоном	200 066,01	400 132,02
3.3.5	ААБл-1 4x50 под асфальтобетоном	243 722,73	487 445,47
3.3.6	ААБл-1 4x70 под асфальтобетоном	279 135,67	558 271,35
3.3.7	ААБл-1 4x95 под асфальтобетоном	292 211,26	584 422,52
3.3.8	ААБл-1 4x120 под асфальтобетоном	307 340,12	614 680,24
3.3.9	ААБл-1 4x150 под асфальтобетоном	363 169,43	726 338,87
3.3.10	ААБл-1 4x185 под асфальтобетоном	388 127,50	776 255,00
3.3.11	ААБл-1 4x240 под асфальтобетоном	433 166,50	866 333,00
3.3.12	ААШв-10 3x50 под асфальтобетоном	166 617,29	333 234,58
3.3.13	ААШв-10 3x70 под асфальтобетоном	175 380,50	350 761,00
3.3.14	ААШв-10 3x120 под асфальтобетоном	229 301,78	458 603,56
3.3.15	ААШв-10 3x150 под асфальтобетоном	242 713,85	485 427,70
3.3.16	ААШв-10 3x240 под асфальтобетоном	284 894,63	569 789,26
3.3.17	ААБл-10 3x50 под асфальтобетоном	176 938,52	353 877,04
3.3.18	ААБл-10 3x70 под асфальтобетоном	186 277,50	372 555,00
3.3.19	ААБл-10 3x95 под асфальтобетоном	202 739,66	405 479,32
3.3.20	ААБл-10 3x120 под асфальтобетоном	243 336,59	486 673,18

3.3.21	ААБл-10 3x150 под асфальтобетоном	257 008,31	514 016,63
3.3.22	ААБл-10 3x185 под асфальтобетоном	501 603,05	1 003 206,10
3.3.23	ААБл-10 3x240 под асфальтобетоном	522 703,09	1 045 406,19
3.3.25	АСБл-10 3x70 под асфальтобетоном	200 852,93	401 705,87
3.3.26	АСБл-10 3x185 под асфальтобетоном	307 816,10	615 632,21
3.3.27	АСБ-10 3x70 под асфальтобетоном	179 761,42	359 522,84
3.4	прокладка одной кабельной линии в трубе с разборкой и устройством тротуаров из искусственного камня (брусчатка)		
3.4.1	ААБл-1 4x25	189 357,48	378 714,97
3.4.2	ААБл-1 4x35	192 749,01	385 498,02
3.4.3	ААБл-1 4x50	193 697,78	387 395,56
3.4.4	ААБл-1 4x70	228 725,93	457 451,86
3.4.5	ААБл-1 4x95	241 337,36	482 674,73
3.4.6	ААБл-1 4x120	256 466,22	512 932,45
3.4.7	ААБл-1 4x150	270 036,27	540 072,55
3.4.8	ААБл-1 4x185	337 253,60	674 507,21
3.4.9	ААБл-1 4x240	382 166,90	764 333,81
3.4.10	ААШв-10 3x50	200 266,77	400 533,55
3.4.11	ААШв-10 3x70	208 183,31	416 366,63
3.4.12	ААШв-10 3x120	225 199,71	450 399,43
3.4.13	ААШв-10 3x150	298 146,43	596 292,87
3.4.14	ААШв-10 3x240	326 838,46	653 676,92
3.4.15	ААБл-10 3x70	197 257,89	394 515,78
3.4.16	ААБл-10 3x95	207 690,44	415 380,89
3.4.17	ААБл-10 3x120	233 665,82	467 331,64
3.4.18	ААБл-10 3x150	236 328,38	472 656,76
3.4.19	ААБл-10 3x185	309 866,76	619 733,52
3.4.20	ААБл-10 3x240	341 896,30	683 792,60
3.4.21	АСБл-10 3x50	232 614,87	465 229,74
3.4.22	АСБл-10 3x70	247 859,00	495 718,01
3.4.23	АСБл-10 3x185	378 631,27	757 262,55
3.4.24	АСБ-10 3x70	225 841,45	451 682,91
3.5	прокладка одной кабельной линии в траншее		
3.5.1	ААБл-1 3x50 в траншее	75 262,88	150 525,77
3.5.2	ААБл-1 3x70 в траншее	82 079,87	164 159,75
3.5.3	ААБл-1 4x25 в траншее	65 812,05	131 624,10
3.5.4	ААБл-1 4x35 в траншее	69 258,70	138 517,41
3.5.5	ААБл-1 4x50 в траншее	70 211,72	140 423,45
3.5.6	ААБл-1 4x70 в траншее	88 654,13	177 308,26
3.5.7	ААБл-1 4x95 в траншее	101 193,01	202 386,02
3.5.8	ААБл-1 4x120 в траншее	117 070,41	234 140,83

3.5.9	ААБл-1 4x150 в траншее	130 766,17	261 532,34
3.5.10	ААБл-1 4x185 в траншее	136 165,44	272 330,88
3.5.11	ААБл-1 4x240 в траншее	181 078,74	362 157,48
3.5.12	ААШв-10 3x50 в траншее	87 191,64	174 383,29
3.5.13	ААШв-10 3x70 в траншее	94 270,24	188 540,49
3.5.14	ААШв-10 3x120 в траншее	119 157,60	238 315,20
3.5.15	ААШв-10 3x150 в траншее	132 728,02	265 456,04
3.5.16	ААШв-10 3x240 в траншее	175 254,34	350 508,69
3.5.17	ААБл-10 3x50 в траншее	98 090,48	196 180,96
3.5.18	ААБл-10 3x70 в траншее	106 326,07	212 652,15
3.5.19	ААБл-10 3x95 в траншее	123 346,67	246 693,35
3.5.20	ААБл-10 3x120 в траншее	136 169,05	272 338,11
3.5.21	ААБл-10 3x150 в траншее	148 278,13	296 556,27
3.5.23	АСБл-10 3x70 в траншее	121 491,33	242 982,67
3.5.24	АСБл-10 3x185 в траншее	198 136,59	396 273,18
3.5.25	АСБл-10 3x240 в траншее	223 696,78	447 393,56
3.5.26	АСБл-10 3x70 в траншее	102 362,71	204 725,43
3.5.27	АВБбШВ-1 4x50 в траншее	46 096,48	92 192,97
3.5.28	АВБбШВ-1 4x70 в траншее	51 572,85	103 145,71
3.5.29	АВБбШВ-1 4x95 в траншее	59 682,54	119 365,09
3.5.30	АВБбШВ-1 4x120 в траншее	64 270,98	128 541,97
3.5.31	АВБбШВ-1 4x150 в траншее	72 192,34	144 384,69
3.5.32	АВБбШВ-1 4x185 в траншее	82 917,07	165 834,15
3.5.33	АВБбШВ-1 4x240 в траншее	97 300,04	194 600,08
3.6	прокладка двух (спаренных, два за один) кабельных линий в траншее		
3.6.1	ААБл-1 4x120 в траншее	211 488,09	422 976,19
3.6.2	ААБл-1 4x150 в траншее	239 162,49	478 324,98
3.6.3	ААБл-1 4x185 в траншее	249 961,04	499 922,08
3.6.4	ААБл-1 4x240 в траншее	340 039,03	680 078,06
3.6.5	ААБл-10 3x240 в траншее	273 137,07	546 274,15
3.6.6	АВБбШВ-1 4x35 в траншее	68 962,21	137 924,42
3.6.7	АВБбШВ-1 4x50 в траншее	74 752,53	149 505,06
3.6.8	АВБбШВ-1 4x70 в траншее	82 036,14	164 072,29
3.6.9	АВБбШВ-1 4x95 в траншее	95 833,11	191 666,22
3.6.10	АВБбШВ-1 4x120 в траншее	102 556,06	205 112,12
3.6.11	АВБбШВ-1 4x150 в траншее	116 367,89	232 735,78
3.6.12	АВБбШВ-1 4x185 в траншее	131 592,00	263 184,01
3.6.13	АВБбШВ-1 4x240 в траншее	154 100,85	308 201,70
3.6.14	ААБлл -10 3x50 в траншее	150 484,41	300 968,83
3.6.15	ААБлл -10 3x70 в траншее	168 041,02	336 082,04
3.6.16	ААБлл -10 3x95 в траншее	196 829,34	393 658,69
3.6.17	ААБлл -10 3x120 в траншее	211 268,04	422 536,09

3.6.18	ААБлл -10 3x150 в траншее	231 607,80	463 215,61
3.6.19	ААБлл -10 3x185 в траншее	258 698,46	517 396,93
3.6.20	ААБлл -10 3x240 в траншее	301 490,63	602 981,27
4	Стандартизированная тарифная ставка С4 на строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт		
4.1	строительство СТП		
4.1.1	СТП 1x10 кВА	4 370,60	8 741,21
4.1.2	СТП 1x25 кВА	1 802,00	3 604,00
4.1.3	СТП 1x40 кВА	1 152,50	2 305,01
4.1.4	СТП 1x63 кВА	738,70	1 477,40
4.1.5	СТП 1x100 кВА	507,92	1 015,84
4.2	строительство МТП		
4.2.1	МТП 1x63 кВА	673,96	1 347,92
4.2.2	МТП 1x100 кВА	562,71	1 125,42
4.2.3	МТП 1x160 кВА	393,36	786,72
4.2.4	МТП 1x250 кВА	275,45	550,91
4.3	строительство КТП		
4.3.1	КТП 1x25 кВА	2 804,37	5 608,75
4.3.2	КТП 1x63 кВА	1 283,27	2 566,55
4.3.3	КТП 1x100 кВА	837,79	1 675,59
4.3.4	КТП 1x160 кВА	732,43	1 464,87
4.3.5	КТП 1x250 кВА	496,33	992,67
4.3.6	КТП 1x400 кВА	341,51	683,03
4.3.7	КТП 1x630 кВА	279,94	559,89
4.3.8	КТП 2x250 кВА	611,99	1 223,99
4.3.9	КТП 2x400 кВА	421,72	843,45
4.3.10	КТП 2x630 кВА	250,67	501,35
4.3.11	2КТП-НУ-100/6(10)0,4 кВа Тупиковая (Сэндвич)	4 777,46	9 554,93
4.3.12	2КТП-НУ-160/6(10)0,4 кВа Тупиковая (Сэндвич)	3 069,99	6 139,99
4.3.13	2КТП-НУ-250/6(10)0,4 кВа Тупиковая (Сэндвич)	2 052,39	4 104,79
4.3.14	2КТП-НУ-400/6(10)0,4 кВа Тупиковая (Сэндвич)	1 485,47	2 970,95
4.3.15	2КТП-НУ-630/6(10)0,4 кВа Тупиковая (Сэндвич)	1 027,87	2 055,74
4.3.16	2КТП-НУ-1000/6(10)0,4 кВа Тупиковая (Сэндвич)	688,20	1 376,40
4.3.17	2КТП-П 100/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	5 096,26	10 192,52
4.3.18	2КТП-П 160/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	3 574,25	7 148,51
4.3.19	2КТП-П 250/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	2 355,58	4 711,17

4.3.20	2КТП-П 400/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	1 561,36	3 122,73
4.3.21	2КТП-П 630/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	1 074,33	2 148,67
4.3.22	2КТП-П 1000/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	718,74	1 437,49
4.4	строительство ЗТП (КСК кирпичная)		
4.4.1	2x100 кВА	2 384,07	4 768,15
4.4.2	2x160 кВА	1 522,38	3 044,76
4.4.3	2x250 кВА	997,97	1 995,94
4.4.4	2x400 кВА	703,14	1 406,29
4.4.5	2x630 кВА	477,25	954,50
4.4.6	2x800 кВА	438,21	876,43
4.5	строительство ЗТП (БКТП блочная)		
4.5.1	2x400 кВА	860,37	1 720,74
4.5.2	2x630 кВА	605,13	1 210,26
4.5.3	2x800 кВА	599,04	1 198,09
5	Стандартизированная тарифная ставка С4 на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт		
5.1	реклоузер	102,59	205,19

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 определены в расчете на один источник электроснабжения.

Для отнесения потребителя в ту или иную группу диапазонов мощности используется максимальная мощность энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединяемой мощности в данной точке присоединения.

Формулы расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{ТП}} = C1_j * N$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1_j * N + z_{\text{изм.ст.}} * \sum_i (C2_i * L2_i + C3_i * L3_i)$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (распределительных трансформаторных подстанций) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1_j * N + C4 * N' * z_{\text{изм.ст.}} + z_{\text{изм.ст.}} * \sum_i (C2_i * L2_i + C3_i * L3_i)$$

4. Согласно техническим условиям, предусматривающим срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$P_{\text{ТП}} = C1_j * N + 0.5 * (C4 * N' * z_{\text{изм.ст.}} + z_{\text{изм.ст.}} * \sum_i (C2_i * L2_i + C3_i * L3_i)) * K_{1/2n} + 0.5 * \\ * (C4 * N' * z_{\text{изм.ст.}} + z_{\text{изм.ст.}} * \sum_i (C2_i * L2_i + C3_i * L3_i)) * K_n$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1_j$ – стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям по организационным мероприятиям, определяемая в соответствии с Приложением № 1 к настоящему постановлению в j -ом диапазоне присоединяемой максимальной мощности.

N – объем максимальной мощности (либо дополнительно присоединяемой максимальной мощности в случае увеличения мощности уже присоединенных энергопринимающих устройств), указанный в заявке на

технологическое присоединение заявителем, кВт, независимо от категории надежности.

N' - объем максимальной мощности, необходимый заявителю, определенный суммарно по каждому источнику электроснабжения, для обеспечения подачи электроэнергии от которого (источника) требуется строительство трансформаторной (распределительной трансформаторной) подстанции, кВт.

$C2_i$, $C3_i$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи с уровнем напряжения i , определяемые в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению, руб./км.

$L2_i$, $L3_i$ - протяженность трассы воздушных ($L2$) и (или) кабельных линий ($L3$) с уровнем напряжения i (без учета запаса кабеля и провода на провис, изгибы, завод в подстанцию, подъем на опоры), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км. Для двухцепных и более линий (прокладке двух и более кабелей в траншее), $L2$ и $L3$ определяется за каждую цепь отдельно.

$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению, руб./кВт.

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости по строительномонтажным работам по группе «прочие объекты» для Рязанской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение (квартал направления сетевой организацией заявителю проекта договора о технологическом присоединении для подписания), к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования и сфере градостроительной деятельности.

$K_{1/2n}$ - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

K_n - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

n - период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.

Приложение № 4
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
от 27 декабря 2016 г. № 499

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)

№ п/п	Наименование мероприятий (категория заявителя)	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт и менее 8900 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	727,97	82,12	10,10	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"*	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	x	x	x	x
3.1.1	строительство воздушных линий напряжением 0,4 кВ	10 120,00	4 336,47	26 952,53	-
3.1.2	строительство воздушных линий напряжением 6- 10 кВ	21 729,67	7 253,34	2 453,81	1 648,30
3.2	строительство кабельных линий	x	x	x	x
3.2.1	строительство кабельных линий напряжением 0,4 кВ	7 918,38	4 381,98	12 205,69	8 980,95
3.2.2	строительство кабельных линий напряжением 6- 10 кВ	41 372,75	9 227,27	4 221,70	31 579,79
3.3	строительство пунктов секционирования		688,42	1 376,85	
3.4	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x
3.4.1	СТП 1x10 кВА		29 326,75	58 653,51	
3.4.2	СТП 1x25 кВА		12 091,41	24 182,82	

3.4.3	СТП 1x40 кВА	7 733,31	15 466,62
3.4.4	СТП 1x63 кВА	4 956,69	9 913,38
3.4.5	СТП 1x100 кВА	3 408,13	6 816,27
3.4.6	МТП 1x63 кВА	4 522,28	9 044,56
3.4.7	МТП 1x100 кВА	3 775,77	7 551,54
3.4.8	МТП 1x160 кВА	2 639,43	5 278,87
3.4.9	МТП 1x250 кВА	1 848,29	3 696,58
3.4.10	КТП 1x25 кВА	18 817,37	37 634,74
3.4.11	КТП 1x63 кВА	8 610,77	17 221,55
3.4.12	КТП 1x100 кВА	5 621,62	11 243,24
3.4.13	КТП 1x160 кВА	4 914,62	9 829,25
3.4.14	КТП 1x250 кВА	3 330,42	6 660,84
3.4.15	КТП 1x400 кВА	2 291,56	4 583,12
3.4.16	КТП 1x630 кВА	1 878,43	3 756,86
3.4.17	КТП 2x250 кВА	4 106,48	8 212,96
3.4.18	КТП 2x400 кВА	2 829,77	5 659,55
3.4.19	КТП 2x630 кВА	1 682,04	3 364,08
3.4.20	2КТП-НУ-100/6(10)0,4 кВа Туликовая (Сэндвич)	32 056,77	64 113,55
3.4.21	2КТП-НУ-160/6(10)0,4 кВа Туликовая (Сэндвич)	20 599,68	41 199,36
3.4.22	2КТП-НУ-250/6(10)0,4 кВа Туликовая (Сэндвич)	13 771,55	27 543,11
3.4.23	2КТП-НУ-400/6(10)0,4 кВа Туликовая (Сэндвич)	9 967,52	19 935,04
3.4.24	2КТП-НУ-630/6(10)0,4 кВа Туликовая (Сэндвич)	6 897,00	13 794,00
3.4.25	2КТП-НУ-1000/6(10)0,4 кВа Туликовая (Сэндвич)	4 617,83	9 235,67
3.4.26	2КТП-П 100/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	34 195,90	68 391,80
3.4.27	2КТП-П 160/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	23 983,26	47 966,52
3.4.28	2КТП-П 250/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	15 805,96	31 611,93
3.4.29	2КТП-П 400/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	10 476,77	20 953,55
3.4.30	2КТП-П 630/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	7 208,80	14 417,60
3.4.31	2КТП-П 1000/6(10)0,4 кВа Проходная (Сэндвич)	4 822,76	9 645,52
3.4.32	ЗТП 2x100 кВА кирпичная	15 997,15	31 994,30
3.4.33	ЗТП 2x160 кВА кирпичная	10 215,16	20 430,32
3.4.34	ЗТП 2x250 кВА кирпичная	6 696,38	13 392,76
3.4.35	ЗТП 2x400 кВА кирпичная	4 718,12	9 436,24

3.4.36	ЗТП 2х630 кВА кирпичная	3 202,34	6 404,68
3.4.37	ЗТП 2х800 кВА кирпичная	2 940,42	5 880,85
3.4.38	ЗТП 2х400 кВА блочная	5 773,10	11 546,20
3.4.39	ЗТП 2х630 кВА блочная	4 060,42	8 120,85
3.4.40	ЗТП 2х800 кВА блочная	4 019,58	8 039,17
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	898,79	112,61
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя**	220,78	24,50
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 084,87	110,55
			15,39
			2,54
			15,50

* Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены по одному источнику электроснабжения.

**Ставка на выполнение мероприятия «участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией исходя из:

- суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение (руб./кВт) по организационным мероприятиям (п. 1, 4 - 6 настоящего Приложения), умноженным на объем максимальной мощности (дополнительно присоединяемой максимальной мощности для уже присоединенных энергопринимающих устройств), указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение,

- и суммы затрат по реализации мероприятий «последней мили» (п. 3 настоящего Приложения), рассчитанной отдельно по каждому источнику электроснабжения исходя из ставки (ставок) по мероприятиям, непосредственно реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя по данному источнику, умноженных на объем максимальной мощности, затребованной заявителем по этому источнику.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок, указанных в настоящем приложении, применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4 Приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Для отнесения потребителя в ту или иную группу диапазонов мощности используется максимальная мощность энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединяемой мощности в данной точке присоединения.