



**МИНИСТЕРСТВО
РАЗВИТИЯ КОНКУРЕНЦИИ И ЭКОНОМИКИ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

И.И. Иванова

№ *ИР 538*

Экз. № _____

г. Ульяновск

Об утверждении стандартизированных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области на 2017 год

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании Положения о Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области, утвержденного постановлением Правительства Ульяновской области от 14.04.2014 № 8/125-П «О Министерстве развития конкуренции и экономики Ульяновской области», **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить на период с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года:

1) единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской (приложение № 1);

0000476

2) ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 2);

3) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области (приложение № 3);

4) плановые выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области, на 2017 год (приложение № 4).

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Исполняющий обязанности
Министра



А.Х.Хакимов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 20 декабря 2016 г. № 06-538

ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставки (в ценах 2001 года, без учёта НДС)			
			Для Заявите- лей с присо- единяемой мощностью свыше 150 кВт включи- тельно (с учё- том ранее при- соединённой в данной точке присоедине- ния)	Для Заявителей с присоединяе- мой мощно- стью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявите- лей с присо- единяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ра- нее присоеди- нённой в дан- ной точке при- соединения) с 01.10.2017 го- да	При времен- ном техноло- гическом присоедине- нии (по вре- менной схе- ме электро- снабжения)
1.	С ₁ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расхо- дов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым органи- зациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209- э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):	х	733,15	733,15	733,15	733,15

1.1.	С _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
1.2.	С _{1.2} , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	х	176,77	176,77	176,77	176,77
1.3.	С _{1.3} , участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	х	-	-	-	-
1.4.	С _{1.4} , фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	х	246,89	246,89	246,89	246,89
2.	С ₂ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ), руб/км:	х	х	х	х	х
2.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	199 340,0	99 670,00	-	-
2.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	224 310,0	112 155,00	-	-
2.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	237 560,0	118 780,00	-	-
2.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	247 920,0	123 960,00	-	-
2.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	262 170,0	131 085,00	-	-
2.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	274 063,13	137 031,57	-	-
2.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	309 500,0	154 750,00	-	-
2.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	188 710,0	94 355,00	-	-
2.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	205 910,0	102 955,00	-	-
2.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	218 870,0	109 435,00	-	-
2.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	228 300,0	114 150,00	-	-
2.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	240 550,0	120 275,00	-	-
2.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	252 810,0	126 405,00	-	-
2.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	206 252,8	103 126,41	-	-
2.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	171 047,47	85 523,74	-	-
2.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	181 540,00	90 770,00	-	-
2.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	237 033,57	118 516,79	-	-
2.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3- 1 х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	250 372,03	125 186,02	-	-
2.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	457 431,58	228 715,79	-	-

2.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	479 587,89	239 793,95	-	-
2.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	499 285,50	249 642,75	-	-
2.22.	строительство двухцепной ВЛ-10(6) кВ в габаритах 35 кВ на ж/б опорах проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	302 640,00	151 320,00	-	-
2.23.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	446 430,00	223 215,00	-	-
2.24.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	550 370,00	275 185,00	-	-
2.25.	строительство одноцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	467 590,00	233 795,00	-	-
2.26.	строительство двухцепной ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	619 820,00	309 910,00	-	-
2.27.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	779 940,00	389 970,00	-	-
2.28.	строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	619 240,00	309 620,00	-	-
2.29.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	817 420,00	408 710,00	-	-
2.30.	строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	817 740,00	408 870,00	-	-
3.	С _з , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ), руб/км:	х	х	х	х	х
3.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	178 000,0	89 000,00	-	-
3.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	277 960,0	138 980,00	-	-
3.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	323 230,00	161 615,00	-	-
3.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	565 303,23	282 651,62	-	-

3.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	377 840,00	188 920,00	-	-
3.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	601 113,98	300 556,99	-	-
3.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	403 790,00	201 895,00	-	-
3.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	656 617,20	328 308,60	-	-
3.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	438 750,00	219 375,00	-	-
3.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	707 913,98	353 956,99	-	-
3.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	501 069,03	250 534,52	-	-
3.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	576 591,61	288 295,81	-	-
3.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	649 378,49	324 689,25	-	-
3.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	695 751,18	347 875,59	-	-
3.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	404 640,00	202 320,00	-	-
3.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	580 832,26	290 416,13	-	-
3.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	457 380,00	228 690,00	-	-
3.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	638 462,37	319 231,19	-	-
3.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	513 210,00	256 605,00	-	-
3.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	694 795,70	347 397,85	-	-
3.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	585 460,00	292 730,00	-	-
3.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	752 982,80	376 491,40	-	-
3.23.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААШВ 3х50 (в трубе)	СН2 (20-1 кВ)	182 894,61	91 447,31	-	-
3.24.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х70 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	СН2 (20-1 кВ)	564727,52	282 363,76	-	-
3.25.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х95 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	СН2 (20-1 кВ)	637 132,26	318 566,13	-	-
3.26.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х120 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	СН2 (20-1 кВ)	624 202,37	312 101,19	-	-
3.27.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х150 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	СН2 (20-1 кВ)	727 972,47	363 986,24	-	-
3.28.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х185 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	СН2 (20-1 кВ)	823 567,53	411 783,77	-	-
3.29.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х240 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	СН2 (20-1 кВ)	933 243,00	466 621,50	-	-
3.30.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х70 (с про-	СН2 (20-1 кВ)	710 774,41	355 387,21	-	-

	колом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)					
3.31.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х95 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	782 514,84	391 257,42	-	-
3.32.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х120 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	867 614,19	433 807,10	-	-
3.33.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х185 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	1 099 085,81	549 542,91	-	-
3.34.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х240 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	1 239 638,49	619 819,25	-	-
3.35.	строительство КЛ-10(6) кВ, АПВПг 3х240/70 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	1 218 666,24	609 333,12	-	-
3.36.	строительство КЛ-10(6) кВ, АПВПг 3х1х500/70 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	2 270 071,40	1 135 035,70	-	-
3.37.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБЛУ 3х70 (с проколом, 1 кабель в траншее)	CH2 (20-1 кВ)	258 477,31	129 238,66	-	-
3.38.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБЛУ 3х120 (с проколом, 1 кабель в траншее)	CH2 (20-1 кВ)	288 295,81	144 147,91	-	-
3.39.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм ²	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)	429 030,00	214 515,00	-	-
3.40.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм ²	CH 1 (35кВ); CH2 (20-1 кВ)	482 100,00	241 050,00	-	-
4.	С ₄ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ, руб/кВт:	х	х	х	х	х
4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	3 652,01	1 826,01	-	-
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	2 445,02	1 222,51	-	-
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	1 641,57	820,79	-	-
4.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	677,70	338,85	-	-
4.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	1 447,99	724,00	-	-
4.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	1 026,99	513,50	-	-

4.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	771,49	385,75	-	-
4.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	623,56	311,78	-	-
4.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	526,64	263,32	-	-
4.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	558,96	279,48	-	-
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	2 502,12	1 251,06	-	-
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	1 658,21	829,11	-	-
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	1 242,39	621,20	-	-
4.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	906,46	453,23	-	-
4.15.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, рекло- узер с 2-мя разъединителями)	CH2 (20-1 кВ)	1730,84	865,42	-	-
4.16.	строительство РП на 12 ячеек КВ-02МФ	CH2 (20-1 кВ)	301,11	150,56	-	-
4.17.	строительство РП на 22 ячеек КВ-02МФ	CH2 (20-1 кВ)	335,06	167,53	-	-
4.18.	строительство РТП-10кВ со встроенной ТП2х(630-1000 кВА)	CH2 (20-1 кВ)	454,06	227,03	-	-
4.19.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	6 965,62	3 482,81	-	-
4.20.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	4 437,14	2 218,57	-	-
4.21.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	2 880,61	1 440,31	-	-
4.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	7 227,57	3 613,79	-	-
4.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	4 593,83	2 296,92	-	-
4.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	2 866,07	1 433,04	-	-
4.25.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС	НН (0,4 кВ и ниже)	8 458,40	4 229,20	-	-

	35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 кВА					
4.26.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	5 478,43	2 739,22	-	-
4.27.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	3 414,84	1 707,42	-	-
4.28.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	9 505,49	4 752,75	-	-
4.29.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	5 960,49	2 980,25	-	-
4.30.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	3 902,36	1 951,18	-	-
4.31.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	2 477,14	1 238,57	-	-
4.32.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	1 614,32	807,16	-	-
4.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	9 997,39	4 998,70	-	-
4.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2* 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	6 267,89	3 133,95	-	-
4.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	4 100,53	2 050,27	-	-
4.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	2 597,87	1 298,94	-	-
4.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	1 692,96	846,48	-	-
4.38.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2* 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	10 909,42	5 454,71	-	-
4.39.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	6 833,74	3 416,87	-	-
4.40.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	4 463,05	2 231,53	-	-
4.41.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	2 824,35	1 412,18	-	-
4.42.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	1 836,77	918,39	-	-

4.43.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	29 671,57	14 835,79	-	-
4.44.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	18 580,71	9 290,36	-	-
4.45.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	12 066,90	6 033,45	-	-
4.46.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	7 611,80	3 805,90	-	-
4.47.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	4 920,38	2 460,19	-	-
4.48.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	2 469,71	1 234,86	-	-
4.49.	строительство открытой однострансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	1 623,67	811,84	-	-
4.50.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	4 198,36	2 099,18	-	-
4.51.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	2 712,72	1 356,36	-	-
4.52.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	4 564,22	2 282,11	-	-
4.53.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	2 943,22	1 471,61	-	-
4.54.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	5 919,01	2 959,51	-	-
4.55.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	3 796,73	1 898,37	-	-

Примечание:

1. Указанные ставки применяются с учётом индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федераль-

ным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчёта платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчёте, согласно выданным техническим условиям.

3. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 20 декабря 2016 г. № 06-538

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиал «Ульяновские распределительные сети» ПАО «МРСК Волги»)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией	х	309,49	309,49	309,49	309,49

	технических условий Заявителю (ТУ)					
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	x	x	x	x	x
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	18 884,84	9 442,42	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	21 250,42	10 625,20	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	22 505,68	11 252,80	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	23 487,16	11 743,60	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	24 837,16	12 418,60	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	27 716,21	13 858,10	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	29321,05	14660,50	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	17 877,79	8 938,89	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	19 507,26	9 753,63	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	15 964,80	7 982,40	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	18 005,96	9 002,98	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	19 388,93	9 694,46	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	26 395,99	13 198,00	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ),	6 546,50	3 273,25	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 252,37	2 626,19	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 976,00	2 988,00	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 523,49	3 761,74	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	18 946,86	9 473,43	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 518,96	7 259,48	-	-
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 222,21	7 611,10	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 847,41	7 923,71	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	11 943,72	5 971,86	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	18 651,00	9 325,50	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	21 688,59	10 844,30	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	37 931,60	18 965,80	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	25 352,90	12676,50	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	40 334,49	20 167,20	-	-

3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	27 094,13	13 547,10	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	44 058,73	22 029,40	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	29 439,94	14 720,00	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	47 500,72	23 750,40	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	33 621,52	16 810,80	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	38 689,05	19 344,50	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	43 573,02	21 786,50	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	46 684,60	23 342,30	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	10 209,31	5 104,66		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	14 654,75	7 327,37	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	11 539,97	5 769,99	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	16 108,79	8 054,40	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	12 948,60	6 474,30	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	17 530,11	8 765,06	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	14 771,51	7 385,75	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	18 998,21	9 499,10	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-

3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
3.3.15.	строительство пунктов секционирования (10	СН2 (20-1 кВ)	11 060,06	5 530,03	-	-

	кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)					
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Ульяновская сетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней	x	-	-	-	-

	мили»					
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ),	5 394,25	2 697,13	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 425,83	7 212,92	-	-
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБ6Шв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с про-	НН (0,4 кВ и	11 418,87	5 709,44	-	-

	колом)	ниже)				
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	6 049,71	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-

3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа фе-	х	-	-	-	-

	дерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств					
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 3

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Муниципального унитарного предприятия «Ульяновская городская электросеть»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x	x	x

3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-

		ниже)				
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с	НН (0,4 кВ и	10 232,98	5 116,49	-	-

	проколом)	ниже)				
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-	НН (0,4 кВ и	9 252,68	4 626,34	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к	х	246,89	246,89	246,89	246,89

	электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)					
--	---	--	--	--	--	--

Таблица 4

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электропитания)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	16 375,57	8 187,78	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и	18 426,83	9 213,41	-	-

		ниже)				
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	19 515,30	9 757,65	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	20 366,36	10 183,18	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	21 536,99	10 768,49	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	22 513,99	11 257,00	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	25 425,10	12 712,55	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	15 502,33	7 751,16	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	16 915,29	8 457,64	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	17 979,94	8 989,97	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	18 754,60	9 377,30	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	19 760,93	9 880,46	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	20 768,07	10 384,04	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	16 943,45	8 471,72	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 051,37	7 025,68	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 913,32	7 456,66	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	19 472,06	9 736,03	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ),	20 567,80	10 283,90	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	37 577,52	18 788,76	-	-
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	39 397,63	19 698,82	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	41 015,77	20 507,89	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	5 104,87	2 552,43	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	7 971,62	3 985,81	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 269,92	4 634,96	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	16 212,34	8 106,17	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	10 836,08	5 418,04	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	17 239,36	8 619,68	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 580,30	5 790,15	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	18 831,14	9 415,57	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 582,92	6 291,46	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	20 302,28	10 151,14	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	14 370,17	7 185,09	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	16 536,08	8 268,04	-	-

3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	18 623,54	9 311,77	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	19 953,46	9 976,73	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	11 604,68	5 802,34	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	16 657,70	8 328,85	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	13 117,21	6 558,61	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	18 310,48	9 155,24	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	14 718,36	7 359,18	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	19 926,06	9 963,03	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	16 790,42	8 395,21	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	21 594,81	10 797,41	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-

3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Закрытого акционерного общества
«Авиастар - Объединённое предприятие энергоснабжения»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электро-снабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	2 086,24	1 043,12	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 347,56	1 173,78	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	2 486,24	1 243,12	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	2 594,66	1 297,33	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	2 743,80	1 371,90	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	2 868,27	1 434,13	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	3 239,14	1 619,57	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	1 974,98	987,49	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 155,00	1 077,50	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	2 290,63	1 145,32	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	2 389,32	1 194,66	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	2 517,53	1 258,76	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 645,84	1 322,92	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	1 929,18	964,59	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	1 599,89	799,95	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	1 698,03	849,02	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 217,09	1 108,55	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 341,85	1 170,93	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	4 278,58	2 139,29	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	4 485,82	2 242,91	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	4 670,06	2 335,03	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	662,65	331,32	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	1 034,77	517,38	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	1 203,30	601,65	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	2 104,47	1 052,24	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	1 406,60	703,30	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	2 237,78	1 118,89	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	#ССЫЛКА!	1 503,20	751,60	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	2 444,41	1 222,20	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	1 633,35	816,67	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	2 635,37	1 317,69	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	1 865,34	932,67	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	2 146,49	1 073,25	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	2 417,46	1 208,73	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	2 590,09	1 295,05	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	1 506,36	753,18	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	2 162,28	1 081,14	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	1 702,70	851,35	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	2 376,82	1 188,41	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	1 910,54	955,27	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	2 586,54	1 293,27	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	2 179,51	1 089,75	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	2 803,15	1 401,58	-	-
3.2.23.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААШв 3х50 (в трубе)	CH2 (20-1 кВ)	680,87	340,43	-	-
3.2.24.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х70 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	2 102,33	1 051,16	-	-
3.2.25.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х95 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	2 371,87	1 185,94	-	-
3.2.26.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х120 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	2 323,74	1 161,87	-	-
3.2.27.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х150 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	2 710,04	1 355,02	-	-
3.2.28.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х185 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	3 065,92	1 532,96	-	-
3.2.29.	строительство КЛ-10(6) кВ, ААБЛУ 3х240 (2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	3 474,21	1 737,11	-	-
3.2.30.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х70 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	2 646,02	1 323,01	-	-
3.2.31.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х95 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	2 913,09	1 456,55	-	-
3.2.32.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х120 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	3 229,89	1 614,95	-	-
3.2.33.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х185 (с проколом, 2 кабеля в траншее, ком-	CH2 (20-1 кВ)	4 091,60	2 045,80	-	-

	тоннеле)					
3.2.34	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБГУ; АСБЛУ 3х240 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	4 614,84	2 307,42	-	-
3.2.35	строительство КЛ-10(6) кВ, АПвПг 3х240/70 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	4 536,76	2 268,38	-	-
3.2.36	строительство КЛ-10(6) кВ, АПвПг 3х1х500/70 (с проколом, 2 кабеля в траншее, комтоннеле)	CH2 (20-1 кВ)	8 450,86	4 225,43	-	-
3.2.37	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБЛУ 3х70 (с проколом, 1 кабель в траншее)	CH2 (20-1 кВ)	962,24	481,12	-	-
3.2.38	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБЛУ 3х120 (с проколом, 1 кабель в траншее)	CH2 (20-1 кВ)	1 073,25	536,62	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92		

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
3.3.15.	строительство пунктов секционирования (10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1 кВ)	11 060,06	5 530,03	-	-
3.3.16.	строительство РП на 12 ячеек КВ-02МФ	СН2 (20-1 кВ)	1 924,09	962,05	-	-
3.3.17.	строительство РП на 22 ячеек КВ-02МФ	СН2 (20-1 кВ)	2 141,03	1 070,52	-	-
3.3.18.	строительство РТП-10кВ со встроенной ТП2х(630-1000 кВА)	СН2 (20-1 кВ)	2 901,44	1 450,72	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-

7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89
----	--	---	--------	--------	--------	--------

Таблица 6

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электропитания)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	x	x	x	x	x
3.1.	Строительство воздушных линий электропере-	x	x	x	x	x

	дачи:					
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-

3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИПЗ-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 425,83	7 212,92	-	-
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВБбШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-

3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	6 049,71	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-	9 252,68	4 626,34	-	-

		1кВ)				
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммута-	х	246,89	246,89	246,89	246,89

	ционного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)					
--	--	--	--	--	--	--

Таблица 7

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-

3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-

		ниже)				
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 425,83	7 212,92	-	-
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и	11 292,99	5 646,49	-	-

		ниже)				
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	6 049,71	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	СН2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20- 1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20- 1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20- 1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20- 1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20- 1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160- 10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20- 1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-	НН (0,4 кВ и	4 929,84	2 464,92	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и	14 425,83	7 212,92	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88		
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	6 049,71	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 10

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электропитания)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и	7 841,77	3 920,88	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 425,83	7 212,92	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	6 049,71	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 11

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	14 425,83	7 212,92	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	12 099,43	6 049,71	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 12

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сети Барыш»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и	14 425,83	7 212,92	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	6 049,71	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 13

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоХолдинг-Н»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	-	-	-
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновская Воздушно-Кабельная Сеть»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 15

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ОНИК»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 16

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Оборонэнерго»
(филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	14 425,83	7 212,92	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	12 099,43	6 049,71	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Дмитровградская сетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	3 152,59	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	3 547,49	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	3 757,04	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	3 920,88	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	4 146,25	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	4 334,34	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	4 894,78	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	2 984,47	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	3 256,49	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	3 461,45	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	3 610,59	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	3 804,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	3 998,22	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	3 252,26	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	2 697,13	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	2 862,58	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	3 737,62	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	3 947,94	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	14 425,83	7 212,92	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	7 562,28	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	7 872,88	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 547,75	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 416,93	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 810,56	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 915,44	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	3 285,40	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	5 226,82	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	3 511,05	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	5 709,44	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 815,03	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	6 155,47	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	4 356,91	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	5 013,59	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	5 646,49	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	12 099,43	6 049,71	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	4 094,94		
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	5 877,99	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	4 628,66	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	6 461,21	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	5 193,66	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	7 031,30	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	5 924,83	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	7 620,15	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая промышленная группа»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 19

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Заволжская сетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энергосеть»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 21

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирсксетьсервис»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоКомпания»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «ЭнергоСоюз»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Стройэнергоремонт»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью СК «СПМ-Энерго»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Симбирская сетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновский автомобильный завод»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Композит-Энерго»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «МАГИСТРАЛЬ»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Таблица 31

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «АВИС»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	16 375,57	8 187,78	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	18 426,83	9 213,41	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	19 515,30	9 757,65	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	20 366,36	10 183,18	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	21 536,99	10 768,49	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	22 513,99	11 257,00	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	25 425,10	12 712,55	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	15 502,33	7 751,16	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	16 915,29	8 457,64	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	17 979,94	8 989,97	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	18 754,60	9 377,30	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	19 760,93	9 880,46	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	20 768,07	10 384,04	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	16 943,45	8 471,72	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 051,37	7 025,68	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 913,32	7 456,66	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	19 472,06	9 736,03	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	20 567,80	10 283,90	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и	37 577,52	18 788,76	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	39 397,63	19 698,82	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	41 015,77	20 507,89	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	5 104,87	2 552,43	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	7 971,62	3 985,81	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 269,92	4 634,96	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	16 212,34	8 106,17	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	10 836,08	5 418,04	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	17 239,36	8 619,68	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 580,30	5 790,15	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	18 831,14	9 415,57	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 582,92	6 291,46	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	20 302,28	10 151,14	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	14 370,17	7 185,09	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	16 536,08	8 268,04	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	18 623,54	9 311,77	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	19 953,46	9 976,73	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	11 604,68	5 802,34	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	16 657,70	8 328,85	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	13 117,21	6 558,61	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	18 310,48	9 155,24	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	14 718,36	7 359,18	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	19 926,06	9 963,03	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	16 790,42	8 395,21	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	21 594,81	10 797,41	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Авиастар-СП»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 425,83	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества «Ульяновский патронный завод»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Комета»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	x	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	x	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Акционерного общества
«Ульяновское конструкторское бюро приборостроения»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Парк»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	6 305,17	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	7 094,98	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	7 514,08	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 841,77	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 292,50	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	8 668,68	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	9 789,56	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	5 968,94	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	6 512,98	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	6 922,91	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	7 221,18	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 608,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 996,44	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 504,51	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 394,25	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	5 725,15	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 475,23	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	7 895,88	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	14 425,83	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 124,57	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	15 745,76	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	3 095,50	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 833,85	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	5 621,12	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 830,88	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	6 570,81	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 453,64	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	7 022,09	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	11 418,87	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	7 630,06	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	12 310,94	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	8 713,82	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	10 027,19	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	11 292,99	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	12 099,43	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	8 189,87	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	11 755,99	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	9 257,33	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	12 922,42	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	10 387,32	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	14 062,60	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	11 849,65	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	15 240,30	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Ульяновскэлектросеть»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-
3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-

		ниже)				
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-

3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-	НН (0,4 кВ и	3 984,52	1 992,26	-	-

	10/0,4	ниже); СН2 (20-1кВ)				
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью
«Средне поволжская сетевая организация»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электроснабжения)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ),	6 175,88	3 087,94	-	-

		НН (0,4 кВ и ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и	10 057,16	5 028,58	-	-

		ниже)				
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	CH2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-
3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-

3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-
3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Рузаевские электрические сети»

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения	Размер ставок за единицу максимальной мощности руб./кВт (в текущих ценах, без учёта НДС)			
			Для Заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения)	Для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения) с 01.10.2017 года	При временном технологическом присоединении (по временной схеме электропитания)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	309,49	309,49	309,49	309,49
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.1.1.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х16	НН (0,4 кВ и ниже)	8 245,95	4 122,97	-	-
3.1.2.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х25	НН (0,4 кВ и ниже)	9 278,87	4 639,43	-	-
3.1.3.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 826,97	4 913,48	-	-

3.1.4.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х50	НН (0,4 кВ и ниже)	10 255,52	5 127,76	-	-
3.1.5.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х70	НН (0,4 кВ и ниже)	10 844,99	5 422,50	-	-
3.1.6.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х95	НН (0,4 кВ и ниже)	11 336,97	5 668,48	-	-
3.1.7.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП2 3х120	НН (0,4 кВ и ниже)	12 802,86	6 401,43	-	-
3.1.8.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	7 806,23	3 903,11	-	-
3.1.9.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	8 517,73	4 258,86	-	-
3.1.10.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	9 053,83	4 526,92	-	-
3.1.11.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	9 443,92	4 721,96	-	-
3.1.12.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	9 950,65	4 975,33	-	-
3.1.13.	строительство ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	10 457,80	5 228,90	-	-
3.1.14.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х35	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 784,66	1 392,33	-	-
3.1.15.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 309,35	1 154,67	-	-
3.1.16.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	2 451,01	1 225,50	-	-
3.1.17.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 200,24	1 600,12	-	-
3.1.18.	строительство ВЛЗ-10 кВ, СИП3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	3 380,32	1 690,16	-	-
3.1.19.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 175,88	3 087,94	-	-

		ниже)				
3.1.20.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 475,02	3 237,51	-	-
3.1.21.	строительство ВЛЗ-10 кВ, АС-95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	6 740,96	3 370,48	-	-
3.2.	Строительство кабельных линий электропередачи:	х	х	х	х	х
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	2 573,01	1 286,51	-	-
3.2.2.	строительство КЛ-0,4 кВ, АВББШв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 017,94	2 008,97	-	-
3.2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	4 672,33	2 336,16	-	-
3.2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 171,52	4 085,76	-	-
3.2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	5 461,72	2 730,86	-	-
3.2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	8 689,17	4 344,59	-	-
3.2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	5 836,83	2 918,42	-	-
3.2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х18 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	9 491,48	4 745,74	-	-
3.2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	6 342,18	3 171,09	-	-
3.2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240 (с проколом)	НН (0,4 кВ и ниже)	10 232,98	5 116,49	-	-
3.2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х70	НН (0,4 кВ и ниже)	7 243,01	3 621,50	-	-
3.2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х120	НН (0,4 кВ и ниже)	8 334,70	4 167,35	-	-
3.2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х185	НН (0,4 кВ и ниже)	9 386,84	4 693,42	-	-
3.2.14.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСАБЛУ-14х240	НН (0,4 кВ и ниже)	10 057,16	5 028,58	-	-
3.2.15.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)	3 358,73	1 679,36	-	-

3.2.16.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х120 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	4 821,21	2 410,61	-	-
3.2.17.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150	CH2 (20-1 кВ)	3 796,50	1 898,25	-	-
3.2.18.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х150 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 299,57	2 649,79	-	-
3.2.19.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х185	CH2 (20-1 кВ)	4 259,91	2 129,96	-	-
3.2.20.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х18 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	5 767,17	2 883,59	-	-
3.2.21.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240	CH2 (20-1 кВ)	4 859,63	2 429,81	-	-
3.2.22.	строительство КЛ-10(6) кВ, АСБ-10 3х240 (с проколом)	CH2 (20-1 кВ)	6 250,15	3 125,08	-	-
3.3.	Строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования и центров питания подстанций:	х	х	х	х	х
3.3.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	23 336,32	11 668,2	-	-
3.3.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	15 623,70	7 811,85	-	-
3.3.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	10 489,64	5 244,82	-	-
3.3.4.	строительство мачтовой КТП 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 330,48	2 165,24	-	-
3.3.5.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	9 252,68	4 626,34	-	-
3.3.6.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	6 562,44	3 281,22	-	-
3.3.7.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	4 929,84	2 464,92	-	-
3.3.8.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	3 984,52	1 992,26	-	-

3.3.9.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 365,21	1 682,61	-	-
3.3.10.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	3 571,73	1 785,87	-	-
3.3.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	15 988,54	7 994,27	-	-
3.3.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	10 595,94	5 297,97	-	-
3.3.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	7 938,86	3 969,43	-	-
3.3.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	5 792,28	2 896,14	-	-
5.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	176,77	176,77	176,77	176,77
6.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	х	-	-	-	-
7.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	х	246,89	246,89	246,89	246,89

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учётом запрашиваемой заявителем категории надёжности электроснабжения в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 20 декабря 2016 г. № 06-538

ФОРМУЛЫ

для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ульяновской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i \text{ и } (или) 3i} \times L_i \times k_{изм.ст.}), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

$C_{2i \text{ и } 3i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{изм.ст.}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем

напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{4i} \times N_i \times k_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i) + (C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \text{ или } C_{3i} \times L_i \times k_{изм.ст}) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times N_i \times k_{изм.ст}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} – стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том классе напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

$k_{изм.ст}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 \times N_i + ((0,5 \times (C_2 \times k_{изм.ст} \times L_{i(вЛ)} + C_3 \times k_{изм.ст} \times L_i + C_4 \times k_{изм.ст} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times k_{изм.ст} \times L_i + C_3 \times k_{изм.ст} \times L_i + C_4 \times k_{изм.ст} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+2...ИПЦ_{t+f}}))), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

C_2, C_3, C_4 - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

$k_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ульяновской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчёта, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством развития конкуренции и экономики Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Министерства
развития конкуренции и экономики
Ульяновской области
от 20 декабря 2016 г. № 06-538

ПЛАНОВЫЕ ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ сетевых организаций Ульяновской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2017 год

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, тыс. руб., без учёта НДС
1	2	3
1.	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (филиал «Ульяновские распределительные сети» ПАО «МРСК Волги»)	9 944,69
2.	Акционерное общество «Ульяновская сетевая компания»	25 925,47
3.	Муниципальное унитарное предприятие «Ульяновская городская электросеть»	22 898,35
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Холдинг»	65,85
5.	Закрытое акционерное общество «Авиастар - Объединённое предприятие энергоснабжения»	0,00
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Инзенские районные электрические сети»	0,00
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ИНЗА СЕРВИС»	0,00
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Объединённые электрические сети»	0,00
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергомодуль»	0,00
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	0,00
11.	Акционерное общество «Государственный научный центр Научно-исследовательский институт атомных реакторов»	0,00
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Сети Барыш»	0,00
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Холдинг-Н»	0,00
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульянов-	0,00

	ская Воздушно-Кабельная Сеть»	
15.	Общество с ограниченной ответственностью «ОНИК»	0,00
16.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «При- волжский» АО «Оборонэнерго»)	0,00
17.	Общество с ограниченной ответственностью «Дмитров- градская сетевая компания»	0,00
18.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергети- ческая промышленная группа»	0,00
19.	Общество с ограниченной ответственностью «Заволж- ская сетевая компания»	0,00
20.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго- сеть»	0,00
21.	Общество с ограниченной ответственностью «Симбирск- сетьсервис»	0,00
22.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго- Компания»	0,00
23.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго- Союз»	0,00
24.	Общество с ограниченной ответственностью «Стройэнергоремонт»	0,00
25.	Общество с ограниченной ответственностью СК «СПМ- Энерго»	0,00
26.	Общество с ограниченной ответственностью «Симбир- ская Сетевая Компания»	0,00
27.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульянов- ский автомобильный завод»	0,00
28.	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понижительные подстанции»	0,00
29.	Общество с ограниченной ответственностью «Композит- Энерго»	0,00
30.	Общество с ограниченной ответственностью «МАГИ- СТРАЛЬ»	0,00
31.	Общество с ограниченной ответственностью «АВИС»	0,00
32.	Акционерное общество «Авиастар-СП»	0,00
33.	Акционерное общество «Ульяновский патронный завод»	0,00
34.	Открытое акционерное общество «Комета»	0,00
35.	Акционерное общество «Ульяновское конструкторское бюро приборостроения»	0,00
36.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Парк»	0,00
37.	Общество с ограниченной ответственностью «Ульянов- скэлектросеть»	0,00
38.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»)	0,00
39.	Общество с ограниченной ответственностью «Средне поволжская сетевая компания»	0,00
40.	Общество с ограниченной ответственностью «Рузаевские электрические сети»	0,00