



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегии

г. Улан-Удэ

от 20.12.2018

№ 1/41

Председательствующий
Члены коллегии:

Б.В. Хмелёв
Е.В. Белов
Ю.Н. Борталевич
М.Н. Цырендондокова
А.С. Фефелова
В.Н. Сулаев
М.А. Товаршинова

Повестка заседания:

**«Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2019 год»**

Представителем НП «Совет рынка» М.А. Аненхоновой представлено мнение голосовать «против».

Территориальные сетевые организации АО «Особая экономическая зона «Байкальская Гавань» письмом от 11.12.2018 г. № 304, ООО «Крамз - Телеком» письмом от 10.12.2018 г. № 06.302.08-01.01-4.23-0806, АО «Оборонэнерго» (Забайкальский) письмом от 13.12.2018 №ЗБК/030/378, ООО «Энергопрофиль» письмом от 11.12.2018 №116, ООО «БЭСК» письмом от 07.12.2018 №177, ПАО «МРСК Сибири»- «Бурятэнерго» письмом от 18.12.2018 №1.2/02/6645-исх, МУП ЖКХ Селенга» письмом от 17.12.2018 №884 выразили согласие с размером платы за технологическое присоединение.

Выступил: уполномоченный по делу Ц.Д. Цыдендамбаев с предложением принять:

Заслушав выступившего, и рассмотрев экспертное заключение, 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», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» коллегия Республиканской службы по тарифам РБ приняла единогласное решение:

1. Принять экономически обоснованные затраты на осуществление 1 технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций в Республике Бурятия за период 2015-2017 годы в следующих размерах:

1.1. АО «Особые экономические зоны».

В 2016 году в размере 10 010,16 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 6 545,35 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 464,81 руб., против предложения предприятия в размере 27 957,17 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 18 473,71 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 9 483,45 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также исключением затрат на услуги связи, пожарную безопасность и услуги банка, в связи с отсутствием договоров заключенных на основании процедур закупки в соответствии с ФЗ от 18.07.2011 №223 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Технологических присоединений к сетям АО «Особые экономические зоны» в 2015 и 2016 годах не осуществлялось.

1.2. АО «Желдорремаш» (Улан-Удэнский ЛВРЗ).

В 2015 году в размере 5 096,28 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 416,18 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 1 680,10 руб., против предложения предприятия в размере 14 997,25 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 9 839,33 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 5 157,92 руб. корректировка обусловлена исключением других прочих обоснованных затрат и затрат на денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору).

Технологических присоединений к сетям АО «Желдорремаш» (Улан-Удэнский ЛВРЗ) в 2016 и 2017 годах не осуществлялось.

1.3. ООО «Энком».

в 2015 году в размере 20 063,26 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 10 320,50 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 9 742,77 руб., против предложения предприятия в размере 26 389,14 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 10 771,27 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 15 617,87 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также затрат на транспортные услуги;

в 2016 году в размере 11 110,26 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 5 754,11 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 5 356,15 руб. против предложения предприятия в размере 29 119,62 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 11 528,85 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 17 590,77 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также затрат на транспортные услуги;

ООО «Энком» не представлены материалы подтверждающие факт осуществления ТП в 2017 году (договоры об осуществлении ТП, технические условия, акты об осуществлении ТП, справки о стоимости выполненных работ), а также материалы обосновывающие фактические затраты предприятия на осуществление ТП в 2017 году. На основании изложенного РСТ РБ в данные представленные ООО «Энком» за 2017 год не принимаются в расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год.

1.4. ООО «Нетрон».

В 2015 году в размере 7 223,19 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 409,84 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 813,35 руб. против предложения предприятия в размере 13 979,64 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 5 562,79 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 8 416,85 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также затрат на транспортные услуги.

в 2016 году в размере 7 329,72 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 2 937,08 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 4 392,64 руб. против предложения предприятия в размере 16 114,89 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 6 285,42 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 9 829,47 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также затрат на транспортные услуги.

ООО «Нетрон» не представлены материалы подтверждающие факт осуществления ТП в 2017 году (договоры об осуществлении ТП, технические условия, акты об осуществлении ТП, справки о стоимости выполненных работ), а также материалы обосновывающие фактические затраты предприятия на осуществление ТП в 2017 году. На основании изложенного РСТ РБ в данные представленные ООО «Энком» за 2017 год не принимаются в расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год.

1.5. ООО «Элекс»

Предприятием представлены затраты на одно технологическое присоединение в 2017 году 18 764,00 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 6 763,00 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 12 001,00 руб., при этом количество осуществленных ТП равно 48 шт. суммарной максимальной мощностью 504 кВт.

ООО «Элекс» не представлены материалы подтверждающие факт осуществления ТП в 2017 году (договоры об осуществлении ТП, технические условия, акты об осуществлении ТП, справки о стоимости выполненных работ), а также материалы обосновывающие фактические затраты предприятия на осуществление ТП в 2017 году. На основании изложенного РСТ РБ в данные представленные ООО «Энком» за 2017 год не принимаются в расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год.

Технологических присоединений к сетям ООО «Элекс» в 2016 и 2015 годах не осуществлялось.

1.6. ООО «Варистор»

В 2017 году 8 784,96 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 865,38 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 4 919,58 руб., что в рамках предложения предприятия, при этом количество осуществленных ТП равно 53 шт. (в том числе 45 «льготной категории») суммарной максимальной мощностью 893 кВт.

Технологических присоединений к сетям ООО «Варистор» в 2016 и 2015 годах не осуществлялось.

1.7. ООО «Крамз-Телеком».

В 2015 году в размере 10 455,38 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 6 318,13 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 4 137,25 руб. против предложения предприятия в размере 19 231,95 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 12 060,29 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 7 171,66 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также затрат на транспортные услуги;

в 2016 году в размере 6 951,83 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 4 201,12 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 2 750,71 руб. против предложения предприятия в размере 7 411,28 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 4 744,18 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также затрат на транспортные услуги;

в 2017 году в размере 5 140,81 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 1 948,23 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 192,58 руб. против предложения предприятия в размере 19 825,97 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 4 483,72 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 15 342,25 руб., корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также затрат на транспортные услуги.

1.8. ОАО «РЖД».

В 2015 году в размере 15 673,71 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 7 911,49 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 7 762,22 руб. против предложения предприятия в размере 59 461,48 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 29 730,74 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 29 730,74 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы;

в 2016 году в размере 20 363,88 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 10 472,85 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 9 891,03 руб. против предложения предприятия в размере 33 573,64 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 16 276,71 руб. и проверка

сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 17 296,93 руб. корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы;

в 2017 году 8 296,31 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 2 506,18 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 5 790,14 руб. против предложения предприятия в размере 45 981,17 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 23 479,14 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 22 502,03 руб., корректировка обусловлена корректировкой затрат на оплату труда и страховые взносы, а также корректировкой трудозатрат на одно технологическое присоединение.

1.9. АО «Оборонэнерго».

в 2015 году в размере 6 193,14 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 471,39 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 2 721,75 руб. против предложения предприятия в размере 7 278,85 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 883,16 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 369,69 руб. руб. корректировка обусловлена исключением затрат на другие прочие расходы, связанных с производством и реализацией в связи с отсутствием обоснования;

в 2016 году в размере 8 064,70 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 4 392,84 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 671,86 руб. против предложения предприятия в размере 9 473,44 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 5 172,18 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 4 301,26 руб. корректировка обусловлена исключением затрат на другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией в связи с отсутствием обоснования;

в 2017 году 8 341,76 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 4 908,78 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 432,98 руб. против предложения предприятия в размере 10 519,46 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 6 961,67 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 557,79 руб., корректировка обусловлена исключением затрат на другие прочие расходы, в связи с отсутствием обоснования.

1.10. АО «Улан-Удэ Энерго».

в 2015 году в размере 6 660,37 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 1 450,35 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 5 210,01 руб., что в рамках предложения предприятия;

в 2016 году в размере 2 473,43 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 441,76 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 2 031,67 руб. против предложения предприятия в размере 2 472,37 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 441,57 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 2 030,80 руб., корректировка обусловлена корректировкой количества осуществленных технологических присоединений;

в 2017 году 4 456,00 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 846,64 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 3 609,36 руб. против предложения предприятия в размере 13 538,43 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 2 572,30 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 10 966,13 руб., корректировка обусловлена корректировкой количества осуществленных технологических присоединений.

1.11. ПАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго».

- в 2015 году в размере 12 105,03 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 758,50 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 8 346,52 руб., что в рамках предложения предприятия, при этом количество осуществленных ТП равно 5 178 шт. (в том числе льготной категории 4 846 шт.) суммарной максимальной мощностью 71 269,54 кВт;

- в 2016 году в размере 11 928,94 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 448,26 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 8 480,68 руб., что в рамках предложения предприятия, при этом количество

осуществленных ТП равно 6 248 шт. (в том числе льготной категории 5 754 шт.) суммарной максимальной мощностью 85 612,67 кВт.;

- в 2017 году 11 972,62 руб. в т.ч. подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 3 513,83 руб. и проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 8 458,79 руб., что в рамках предложения предприятия, при этом количество осуществленных ТП равно 3 573 шт. (в том числе льготной категории 3 263 шт.) суммарной максимальной мощностью 53 905,97 кВт.

2. Принять предельные максимальные и минимальные уровни расходов территориальных сетевых организаций по мероприятиям, а также стандартное отклонение значений (таблица №1).

Таблица № 1 (руб.)

Наименование показателя	Данные за 2016 год (п-3)	Данные за 2015 год (п-4)	Данные за 2017 год, (п-2)
	1	2	3
$\sigma_{C1.1.}$	2 950,76	2 928,59	1 457,07
$\sigma_{C1.2.}$	2 790,90	2 885,30	2 009,52
$P_{C1.1}^{max}$	7 724,93	7 935,64	4 388,57
$P_{C1.2}^{max}$	7 795,84	8 312,05	6 910,09
$P_{C1.1}^{min}$	1 823,41	2 078,45	1 474,44
$P_{C1.2}^{min}$	2 214,04	2 541,44	2 891,05

3. Принять средние затраты территориальных сетевых организаций на осуществление технологического присоединения отдельно по мероприятиям (таблица №2).

Таблица № 2 (руб.)

Наименование показателя	Данные за 2016 год (п-3)	Данные за 2015 год (п-4)	Данные за 2017 год, (п-2)
	1	2	3
$P_{C1.1}^{y.средн}$	3 467,06	3 770,72	3 512,06
$P_{C1.2}^{y.средн}$	4 576,50	5 197,18	3 666,04

4. Установить размер стандартизированной тарифной ставки C1 для расчета размера платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия на 2019 год в размере 9 123,64 рублей за 1 технологическое присоединение (без НДС, в разрезе мероприятий) (таблица № 3).

Таблица № 3

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным сетевым организациям и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	9 123,64
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 044,62
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5 079,02

5. Установить стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4 и C5 в текущих ценах для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия на 2018 год, отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов (таблица № 4).

Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4 и C5

Таблица №4

№ п/п	Наименование работ	Уровень напряжения кВ	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов

1	2	3	4	5
1.	С2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
1.1.	Прокладка воздушных линий с установкой опор (одноцепные если не указано иное)			
1.1.1.	Провод марки АС сечением до 50 мм2	0,4	844 462,59	x
1.1.2.	Провод марки АС сечением 70 мм2		787 234,30	x
1.1.3.	Провод марки СИП сечением до 16 мм2		1 262 429,68	1 092 859,36
1.1.4.	Провод марки СИП сечением 25 мм2		914 268,19	805 988,22
1.1.5.	Провод марки СИП сечением 35 мм2		955 501,94	833 046,02
1.1.6.	Провод марки СИП сечением 50 мм2		1 012 146,21	1 681 083,01
1.1.7.	Провод марки СИП сечением 70 мм2		936 223,71	1 404 909,23
1.1.8.	Провод марки АС сечением до 50 мм2	6/10.	863 192,26	x
1.1.9.	Провод марки АС сечением до 70 мм2		549 714,07	1 603 855,66
1.1.10.	Провод марки СИП сечением до 50 мм2		1 478 190,84	1 829 119,44
1.1.11.	Провод марки СИП сечением до 70 мм2		2 339 941,80	2 061 997,66
1.1.12.	Провод марки АС сечением 95 мм2	35	4 751 818,29	5 200 744,77
1.1.13.	Провод марки АС сечением 150 мм2	110	5 520 434,76	6 561 127,91
1.2	Прокладка воздушных линий по существующим опорам (одноцепные если не указано иное)			
1.2.1	Провод марки СИП сечением до 16 мм2	0,4	624 120,71	x
1.2.2	Провод марки СИП сечением 25 мм2		396 635,82	x
1.2.3	Провод марки СИП сечением до 35 мм2		558 949,83	x
1.2.4	Провод марки СИП сечением 50 мм2		622 345,05	x
1.2.5	Провод марки СИП сечением 70 мм2		447 164,48	510 264,45
1.2.6	Провод марки СИП сечением 95 мм2		571 681,53	x
1.2.7	Провод марки АС сечением 35 мм2		194 812,53	x
1.2.8	Провод марки АС сечением 50 мм2		x	390 511,85
2.	С3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
2.1.	Прокладка одной кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом			
2.1.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 16 мм2	0,4	1 273 768,66	x
2.1.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 25 мм2		1 191 807,88	x
2.1.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 35 мм2		662 297,21	x
2.1.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 50 мм2		732 971,10	936 159,81
2.1.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 70 мм2		1 241 707,29	x
2.1.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 95 мм2		1 185 150,12	1 043 699,02
2.1.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 120 мм2		1 502 638,27	x
2.1.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 150 мм2		1 378 785,26	x
2.1.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 185 мм2		1 395 796,26	x
2.1.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 240 мм2		2 183 473,84	x
2.1.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 50 мм2	6/10.	3 582 687,39	x
2.1.12.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 70 мм2		1 571 452,57	x
2.1.13.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 95 мм2		x	1 557 440,23
2.1.14.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 120 мм2		1 955 393,31	1 874 396,35
2.1.15.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 150 мм2		2 201 447,46	x
2.1.16.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 185 мм2		x	x
2.1.17.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 240 мм2		3 571 746,91	2 521 225,55
2.2.	Прокладка двух кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом			
2.2.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 120 мм2	0,4	1 069 236,37	x

2.2.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 150 мм2		1 143 251,21	х
2.3.	Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия			
2.3.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 25 мм2	0,4	3 611 436,59	х
2.3.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 35 мм2		1 025 646,65	х
2.3.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 50 мм2		1 946 577,47	х
2.3.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 95 мм2		1 412 602,72	х
2.3.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 120 мм2		2 020 766,95	х
2.3.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 185 мм2		1 882 023,65	х
2.3.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 240 мм2		2 466 309,16	х
2.3.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 120 мм2	6/10.	2 466 236,64	х
2.3.9.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 150 мм2		2 402 885,72	х
2.3.10.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 185 мм2		2 007 441,90	х
2.3.11.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 240 мм2		2 466 309,16	х
2.4.	Прокладка одной кабельной линии в траншее без покрытия от механических повреждений			
2.4.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 35 мм2	0,4	704 773,74	х
2.4.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 70 мм2		1 332 455,43	х
2.4.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 95 мм2		982 398,33	х
2.5.	Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прокола)			
2.5.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 70 мм2	0,4	1 133 500,97	х
2.5.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 95 мм2		3 833 043,12	х
2.5.3.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 120 мм2		926 195,88	х
2.5.4.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 185 мм2		1 715 382,74	х
2.5.5.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий 240 мм2		1 542 068,10	х
2.5.6.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 50 мм2	6/10.	1 349 479,59	х
2.5.7.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 120 мм2		1 146 338,68	х
2.5.8.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПВПУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ, АВВГ, АВБ6ШВ сечение кабельных линий до 150 мм2		3 436 367,14	х
3.	3С4, i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
3.1.	Строительство реклоузеров			
3.1.1.	Реклоузер RBA/TEL-10	6/10.	1 283 056,36	1 283 056,36
3.1.2.	Реклоузер вакуумный TER Rec35	35	4 548 853,37	4 548 853,37
4.	С5, i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
4.1.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 25 кВа	6/10.	13 145,32	15 315,84
4.1.2.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 40 кВа		8 861,87	10 046,82
4.1.3.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 63 кВа		6 447,48	6 850,80
4.1.4.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 100 кВа		3 235,09	4 414,30

4.1.5.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 160 кВа	3 105,71	3 183,57
4.1.6.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 250 кВа	1 757,01	2 204,29
4.1.7.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 400 кВа	1 818,94	1 808,67
4.1.8.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 630 кВа	1 782,42	1 798,10
4.1.9.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 1000 кВа	1 160,58	x
4.1.10.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 2*630 кВа	4 680,21	x
4.1.11.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 2*1000 кВа	2 293,91	x

6. Установить ставки за единицу максимальной мощности в текущих ценах для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия на 2019 год, отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов (таблица № 5).

Ставки за единицу максимальной мощности на 2019 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

Таблица №5

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС руб./кВт (в текущих ценах)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	C_1^{max}	493,27	729,72
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{max}$	218,67	323,49
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}^{max}$	274,60	406,23
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
2.1.	Строительство воздушных линий в том числе:	C_{2i}^{max}	X	X
2.1.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	C_{2i}^{max} 0,4 кВ	6 515,66	6 412,66
2.1.2.	На уровне напряжения 6/10 кВ	C_{2i}^{max} 6/10 кВ	9 663,53	10 490,01
2.1.3.	На уровне напряжения 35 кВ	C_{2i}^{max} 35 кВ	475,18	520,07
2.1.4.	На уровне напряжения 110 кВ	C_{2i}^{max} 110 кВ	552,04	656,11
2.2.	Строительство кабельных линий в том числе:	C_{3i}^{max}	X	X
2.2.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	C_{3i}^{max} 0,4 кВ	2 692,40	910,28
2.2.2.	На уровне напряжения 6/10 кВ	C_{3i}^{max} 6/10 кВ	1 995,63	1 327,88
2.3.	Строительство реклоузеров	X	X	X
2.3.1.	Реклоузер RBA/TEL-10	C_{4i}^{max} 6/10 кВ	634,23	634,23

2.3.2	Реклоузер вакуумный TER Rec35	$C_{4i}^{\max}$ 35 кВ	4 548,85	4 548,85
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
2.4.1.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 25 кВа	$C_{5i}^{\max}$ 0,4; 6/10 кВ	13 145,32	15 315,84
2.4.2.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 40 кВа		8 861,87	10 046,82
2.4.3.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 63 кВа		6 447,48	6 850,80
2.4.4.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 100 кВа		3 235,09	4 414,30
2.4.5.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 160 кВа		3 105,71	3 183,57
2.4.6.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 250 кВа		1 757,01	2 204,29
2.4.7.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 400 кВа		1 818,94	1 808,67
2.4.8.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 630 кВа		1 782,42	1 798,10
2.4.9.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 1000 кВа		1 160,58	x
2.4.10.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 2*630 кВа		4 680,21	x
2.4.11.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 2*1000 кВа		2 293,91	x

7. Установить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия для Заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (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 уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

8. Установить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств принадлежащих садоводческим, огородническим, дачным некоммерческим объединениям и иным некоммерческим объединениям (гаражно-строительным, гаражным кооперативам, религиозным организациям, гражданам, объединившим свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай)), максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (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 уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС, умноженных на количество членов этих объединений).

9. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2019 год, согласно приложению № 1 к протоколу.

10. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия на 2019 год согласно приложению №2 к протоколу.

Председательствующий

Б.В. Хмелёв

Секретарь

Е.В. Лоскутникова

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям,
подлежащие включению в тариф на передачу
электрической энергии на 2019 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «МРСК Сибири» - "Бурятэнерго"	113 088,65
2	АО «Улан-Удэ Энерго»	32 228,93
3	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	59,23
4	ОАО "РЖД" (Восточно-Сибирской дирекции по энергоснабжению -СП Трансэнерго)	152,41
5	ООО "Варистор"	482,41
6	Итого	146 011,63

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

1. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок¹.

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»²;

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P = C_1 + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * R_i) + (C_{5i} * N_i) \text{ (руб.)}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок³;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (руб. шт.);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i - протяжённость ВЛ(КЛ) на i -том уровне напряжения⁴;

R_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) необходимых для осуществления технологического присоединения.

В) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения ставок за единицу максимальной мощности¹.

$$P = (C_1^{\max} * N_i^{\max}) + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max}) * N_i^{\max} \text{ (руб.)}$$

где:

P - плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок за единицу максимальной мощности³;

$C_1^{\max}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям;

$C_{2i}^{\max}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C_{3i}^{\max}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C_{4i}^{\max}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C_{5i}^{\max}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$N_i^{\max}$ - объем максимальной мощности, указанной в заявке.

3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам¹.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)}^3$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов уровнем напряжения до 150 кВт (включительно)¹.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{общ}} = P$$

где:

$P_{\text{общ}}$ - размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

Р - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (С1 руб./шт.).

Примечания к формулам:

¹При технологическом присоединении энергопринимающих объектов расположенных на территории относящихся к территории городских населенных пунктов и на территории не относящейся к территориям городских населенных пунктов применяются соответствующие стандартизированные тарифные ставки (ставки за единицу максимальной мощности);

²«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

³Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

⁴Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.