



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЭНЕРГЕТИКИ И
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ
(Госкомтарифэнерго Хакасии)**

П Р И К А З

« 18 » 12 2023 года

№ 99-п

Абакан

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики
Хакасия на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании решения Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 18 декабря 2023 года № 96),

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить льготную ставку платы в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению заявителей, указанных в абзацах четвертом – пятом и абзаце восьмом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, на период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года включительно в размере 4456,30 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС), на период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно в размере 5570,30 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

2. Утвердить льготную ставку платы в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно в размере 1114,10 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.

4. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 2.

5. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 76 304,35 тысячи рублей без НДС.

6. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 8060,76 тысячи рублей без НДС.

7. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 76,70 тысячи рублей без НДС.

8. Плата, утвержденная пунктами 1–4 настоящего приказа, действует с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно.

9. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

Исполняющий обязанности председателя
Государственного комитета энергетики
и тарифного регулирования
Республики Хакасия



Н.Е. Михайленко

Приложение 1
к приказу Государственного
комитета энергетики и тарифного
регулирования Республики
Хакасия
от «18» 12 2023 года № 99-п

Стандартизированные тарифные ставки

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки (без учета НДС)
C _{1,1}	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2184,32
C _{1,2,1}	Ставка на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1001,53
C _{1,2,2}	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1513,03
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :			
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 424 117,02
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 233 483,93
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 261 682,93
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 420 566,32

$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	708 062,09
$C_{2,i}$	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 415 066,98
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 796 450,10
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 571 759,61
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 956 999,09
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 659 272,73
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 939 893,49
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 297 385,39
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	846 788,00
$C_{2,i}$	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 090 109,89
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}$:		
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	4 585 572,40
$C_{3,i}$	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм	руб./км	1 900 260,57

	включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее		
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 791 313,56
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 989 985,96
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 402 637,40
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 044 082,84
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 468 153,29
C _{3,i}	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	2 599 492,00
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C _{4,i} :		
C _{4,1}	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	52 562,57
C _{4,2}	Распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	45 165,78
C _{4,3}	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	59 277,92
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :		

C _{5,1}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	14 227,92
C _{5,2}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	12 073,69
C _{5,3}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5588,80
C _{5,4}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6353,11
C _{5,5}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3451,79
C _{5,6}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	1280,24
C _{5,7}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3661,76
C _{5,8}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5743,80
C _{5,9}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1719,23
C _{5,10}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	2474,81
C _{5,11}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1680,33
C _{5,12}	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	9863,86
C _{5,13}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	14 932,71
C _{5,14}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	16 123,84
C _{5,15}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	11 205,16
C _{5,16}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7502,83

C _{5,17}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7744,60
C _{5,18}	двухтрансформаторные мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3512,09
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C _{8,i} :			
C _{8,1}	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	14 454,99
C _{8,2}	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	26 083,04
C _{8,3}	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	33 506,10
C _{8,4}	Трехфазные прямого включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	280 691,53
C _{8,5}	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	364 073,39
C _{8,6}	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 454 590,27
C _{8,7}	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	6 540 138,18

Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки C_{2,i}, C_{3,i}, C_{4,i}, C_{5,i} установлены равными нулю.

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1,1} – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

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

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

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

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

C_{7,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций i-го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C_{8,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) i-го типа, (рублей за точку учета);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения, строительство

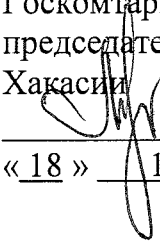
которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

R_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

Утверждаю:
Председатель Правления
Госкомтарифэнерго Хакасии, и.о.
председателя Госкомтарифэнерго
Хакасии


Н. Михайленко
« 18 » 12 2023 г.

ПРОТОКОЛ № 96
заседания Правления Государственного
комитета энергетики и тарифного
регулирования Республики Хакасия

18 декабря 2023 года

г. Абакан

Члены Правления:

Михайленко Н.Е.
Гусаров В.Н.
Лобань Е.М.
Ковальков Р.А.
Семенова Е.Н.
Лебедева К.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2024 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Согласно пункту 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности устанавливается в размере не более 10000 рублей за кВт и не менее 3000 рублей за кВт – с 1 июля 2022 года, 4000 рублей за кВт – с 1 июля 2023 года и 5000 рублей за кВт – с 1 июля 2024 года (а в случаях, предусмотренных абзацами одиннадцатым – девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения – в размере 1000 рублей за кВт). При этом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 1 января 2023 года индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации, предусмотрен индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2023 и 2024 годы в размере 105,9 % и 105,2 % соответственно.

Таким образом величина льготной ставки платы в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению заявителей, указанных в абзацах четвертом – пятом и абзаце восьмом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в период с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года включительно составит 4456,30 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС), в период с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно – 5570,30 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС). Величина льготной ставки платы в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно составит 1114,10 рубля за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

Расчеты стандартизированных тарифных ставок выполнены в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Расчеты выполнены методом сравнения аналогов на основании сведений за три предыдущих года о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов, присоединенных объемах максимальной мощности, представленных филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», МУП «АЭС», ООО «СКС», ОАО «РЖД».

На основании информации, представленной сетевыми организациями, определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Фактические расходы МУП «АЭС» за 2020–2022 годы отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, признаны обоснованными в полном объеме.

Признаны обоснованными фактические расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго» за 2020–2022 годы отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, по статье «Вспомогательные материалы (ГСМ)» в размере 7 958 465,40 руб. в 2020 году, 13 649 713,58 руб. в 2021 году, 6 396 259,07 руб. в 2022 году. Прочие расходы организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, в размере 42 000 534,60 руб. в 2020 году, 67 013 286,42 руб. в 2021 году, 46 697 740,93 руб. в 2022 году признаны необоснованными в связи с тем, что данные раздельного учета, предоставленные организацией за 2020–2022 годы, не подтверждены данными

статистической и бухгалтерской отчетности и иными материалами, обосновывающими величину таких расходов и необходимость их несения.

Для утверждения стандартизированной ставки C_1 по каждой из сетевых организаций органом регулирования приняты следующие экономически обоснованные расходы:

руб.

№ п/п	Показатели	2022	2021	2020
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	6220980,37	9008810,96	4775079,24
2	МУП «АЭС»	151579,97	100830,99	78938,75
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
2.1. Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	0	4321125,55	3183386,16
2	МУП «АЭС»	0	99669,96	529547,45
2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	175278,7	319777,07	3183386,16
2	МУП «АЭС»	20065,89	1161,03	23023,80

Для утверждения стандартизированной ставки C_1 по каждой из сетевых организаций органом регулирования приняты следующее количество технологических присоединений:

шт.

№ п/п	Показатели	2021	2021	2020
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	2236	3367	2064
2	МУП «АЭС»	1790	1129	1056
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
2.1. Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	2173	3135	2064
2	МУП «АЭС»	1559	1116	1012
2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний				
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго»	63	232	2064
2	МУП «АЭС»	231	13	44

При расчете ставок $C_{1,1}$, $C_{1,2,1}$, $C_{1,2,2}$ использовались фактические индексы потребительских цен на 2021 и 2022 годы, а также индексы потребительских цен на 2023 и 2024 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, равные соответственно 106,7%, 113,8%, 105,8%, 107,2.

На основе указанных значений расходов по формулам 5 – 17 определены значения стандартизированных тарифных ставок $C_{1,1}$, $C_{1,2,1}$, $C_{1,2,2}$:

Ставка	руб. за 1 присоединение
$C_{1,1}$	2184,32
$C_{1,2,1}$	1001,53
$C_{1,2,2}$	1513,03

Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_8 рассчитаны на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год ($n-4$; $n-3$; $n-2$) включены расходы ТСО на строительство объектов электросетевого хозяйства, значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов, определяемые по формулам 18 – 31.

По данным, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год ($n-4$; $n-3$; $n-2$), определены средние арифметические значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по формулам 33 – 39.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_8 произведен по формулам 40 – 46 Методических указаний.

При расчете ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_8 использовались фактические индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», на 2021 и 2022 годы, а также индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», на 2023 и 2024 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, равные соответственно 106,6%, 110,8%, 105,9%, 105,2%.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года сетевыми организациями не осуществлялось строительство средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения 35 кВ, трехфазных косвенного включения 110 кВ, стандартизированные тарифные ставки $C_{8,6}$, $C_{8,7}$, установлены равными ставкам, утвержденным на 2023 год, с применением предусмотренного Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов индекса цен производителей подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2024 год, равного 105,2%.

В соответствии с пунктом 29 Методических указаний для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих

энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$ установлены равными нулю.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1.

Экономически обоснованные расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 76 304,35 тысячи рублей без НДС, в том числе:

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	3 272,91	854,00	3 530,14
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	2 326,97	854,00	1 987,23
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 806,68	854,00	1 542,90
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 + 2.6]:	x	x	109 254,93
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ, ж.б., изолированный, СА, до 50 кв. мм.	1 792 122,28	3,224	5 778,04

	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ, ж.б., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	4 116 208,49	1,345	5 535,06
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, дерево, изолированный, СА, до 50 кв. мм.	1 447 212,13	1,860	2 691,37
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, дерево, изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	1 470 482,43	5,344	7 858,46
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, ж.б., изолированный, СА, до 50 кв. мм.	3 385 902,02	8,273	28 010,41
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, ж.б., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	2 223 981,71	11,668	25 948,88
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, ж.б., изолированный, СА, от 100 до 200 кв. мм.	2 454 559,12	0,488	1 198,04
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, резиновая и пластмассовая изоляция, до 50 кв. мм.	3 801 899,00	0,012	46,89
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	6/0,4 шкафного (КТП 400-1000 кВА)	621,76	394,80	245,47
	10/0,4 столбового (КТП до 25 кВА)	18 465,37	223,25	4 122,39
	10/0,4 столбового(КТП 25-100 кВА)	6 429,17	689,49	4 432,85
	10/0,4 шкафного (КТП 100-250 кВА)	4 316,37	886,73	3 827,47

	10/0,4 шкафного (КТП 400-1000 кВА)	1 933,13	394,80	763,20
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	12 194,79	211,00	2 573,10
	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	25 230,62	643,00	16 223,29
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	45 742,88
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	4 177,75
3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	10 949,17
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	67 042,18

2. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4 + 1.5]:			9 262,17
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ,	1 236 767,54	0,008	9,89

	дерево, изолированный, СА, до 50 кв. мм.			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ, ж.б., изолированный, СА, до 50 кв. мм.	1 792 122,28	0,148	265,23
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ, ж.б., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	4 116 208,49	0,015	61,74
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, дерево, изолированный, СА, до 50 кв. мм.	1 447 212,13	0,573	829,25
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, дерево, изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	1 470 482,43	0,203	298,51
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, ж.б., изолированный, СА, до 50 кв. мм.	3 385 902,02	0,499	1 689,57
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, ж.б., изолированный, СА, от 50 до 100 кв. мм.	2 223 981,71	0,885	1 968,22
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ, многожильный, рез. изоляция, от 100 до 200 кв. мм.	2 879 885,37	0,140	403,18
1.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
1.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	10/0,4 столбового (КТП до 25 кВА)	18 465,37	47,00	867,87
	10/0,4 столбового (КТП 25-100 кВА)	6 429,17	37,60	241,74
	10/0,4 столбового (КТП 100-250 кВА)	3 977,79	150,40	598,26
	10/0,4 шкафного (КТП 100-250 кВА)	4 316,37	470,00	2 028,69

1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»	x	x	0,00
3.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2]	x	x	9 262,17

Экономически обоснованные расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 8060,76 тысячи рублей без НДС, в том числе:

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	4 133,65	884	3 654,15
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	2 326,97	884	2 057,04
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	1 806,68	884	1 597,11
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	34 202,78

	[п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 + 2.6]:			
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ до 50 кв. мм.	1 454 361,50	1,86	2 704,42
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ от 50 до 100 кв. мм.	1 536 533,10	5,44	8 357,93
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, до 50 кв. мм.	3 801 899,00	0,04	153,89
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 50 до 100 кв. мм.	2 035 626,17	0,47	961,27
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 100 до 200 кв. мм.	2 879 885,37	0,34	971,39
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	62 768,25	0,67	42,05
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	(КТП 100-250 кВА)	3 977,79	100,27	398,84
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			

	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	12 194,79	571	6 963,23
	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	25 230,62	541	13 649,77
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	32 661,25
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	4 177,75
3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям	x	x	9 173,54
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	5 195,68

2. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4 + 1.5]:			2 865,08
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ:			
	ж/б опоры, изолированный, алюминиевый, от 50 до 100 кв. мм	4 116 208,49	0,176	724,45
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
	ж/б опоры, изолированный, алюминиевый, до 50 кв. мм	1 454 361,50	0,082	119,26
	ж/б опоры, изолированный, алюминиевый, от 50 до 100 кв. мм	1 536 533,10	0,031	47,63
	ж/б опоры, изолированный, алюминиевый, от 100 до 200 кв. мм	2 454 559,12	0,285	700,37

1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ, бумажная изоляция, 100-200 кв. мм.	2 447 591,58	0,197	482,99
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 50 до 100 кв. мм.	2 035 626,17	0,012	23,75
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ многожильн., резин. и пластм. изоляция, от 100 до 200 кв. мм.	2 879 885,37	0,033	96,00
1.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	Строительство распределительных пунктов 0,4 кВ	62 768,25	0,333	20,92
1.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	(КТП 100-250 кВА)	4 316,37	78,333	338,12
	(МТП 100-250 кВА)	3 977,79	78,333	311,59
1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»	x	x	0,00
3.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2]	x	x	2 865,08

Экономически обоснованные расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 0,00 тысячи рублей без НДС, в том числе:

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	4 133,65		65,16
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	2 326,97	28	65,16
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 806,68	0	0,00
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 +2.6]:	x	x	196,71
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	1 447 212,13	0,13	184,52
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			

2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	12 194,79	1,00	12,19
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	1 338,97
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	4 177,75
3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям	x	x	320,50
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	0,00

Экономически обоснованные расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 76,70 тысячи рублей без НДС, в том числе:

1. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	4 133,65		1 479,85
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	2 326,97	358	833,06

1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 806,68	358	646,79
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5 + 2.6]:	x	x	7 880,02
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ	1 792 122,28	0,0033	5,97
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ до 50	1 447 212,13	0,88	1 269,21
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ от 50 до 100	1 470 482,43	1,26	1 854,77
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
	(КТП до 25 кВА)	18 465,37	7,83	144,65
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
2.6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	12 194,79	88,00	1 073,14
	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	25 230,62	140,00	3 532,29
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	16 241,89
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	4 177,75

3.2.	Плановая мощность договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям	x	x	3 887,71
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	0,00

2. Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024)		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4 + 1.5]:			76,70
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ до 50	1 447 212,13	0,053	76,70
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
1.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
1.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			
1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			

2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»	x	x	0,00
3.	Размер расходов по мероприятиям «последней мили», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 1 - п. 2]	x	x	76,70

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия вынесены следующие вопросы:

1. Утверждение следующих стандартизированных тарифных ставок:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки (без учета НДС)
C _{1,1}	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2184,32
C _{1,2,1}	Ставка на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1001,53
C _{1,2,2}	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1513,03
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :			
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 424 117,02
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 233 483,93

C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 261 682,93
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 420 566,32
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	708 062,09
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 415 066,98
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 796 450,10
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 571 759,61
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 956 999,09
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 659 272,73
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 939 893,49
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 297 385,39
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	846 788,00
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 090 109,89
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} :		

C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	4 585 572,40
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 900 260,57
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 791 313,56
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 989 985,96
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 402 637,40
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 044 082,84
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 468 153,29
C _{3,i}	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	2 599 492,00
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C _{4,i} :		
C _{4,1}	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	52 562,57
C _{4,2}	Распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	45 165,78

C _{4,3}	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	59 277,92
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :		
C _{5,1}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	14 227,92
C _{5,2}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	12 073,69
C _{5,3}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5588,80
C _{5,4}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6353,11
C _{5,5}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3451,79
C _{5,6}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	1280,24
C _{5,7}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3661,76
C _{5,8}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5743,80
C _{5,9}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1719,23
C _{5,10}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	2474,81
C _{5,11}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1680,33
C _{5,12}	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	9863,86
C _{5,13}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	14 932,71
C _{5,14}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	16 123,84

C _{5,15}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	11 205,16
C _{5,16}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7502,83
C _{5,17}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7744,60
C _{5,18}	двухтрансформаторные мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3512,09
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C _{8,i} :			
C _{8,1}	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	14 454,99
C _{8,2}	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	26 083,04
C _{8,3}	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	33 506,10
C _{8,4}	Трехфазные прямого включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	280 691,53
C _{8,5}	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	364 073,39
C _{8,6}	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 454 590,27
C _{8,7}	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	6 540 138,18

2. Утверждение следующей формулы расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1,1} – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

C_{1,2,1} – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

C_{1,2,2} – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

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

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

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

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

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций i -го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, (рублей за точку учета);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

R_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

3. Определение расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 76 304,35 тысячи рублей без НДС.

4. Определение расходов МУП «АЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 8060,76 тысячи рублей без НДС.

5. Определение расходов ООО «СКС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 76,70 тысячи рублей без НДС.

Результаты голосования: Михайленко Н.Е., Гусаров В.Н., Лобань Е.М., Ковальков Р.А. проголосовали «за», Семенова Е.Н. – «против».

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки (без учета НДС)
C _{1,1}	Ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2184,32
C _{1,2,1}	Ставка на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1001,53
C _{1,2,2}	Ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	1513,03
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :			
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 424 117,02
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 233 483,93
C _{2,i}	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 261 682,93
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 420 566,32
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	708 062,09
C _{2,i}	на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 415 066,98

C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 796 450,10
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	3 571 759,61
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	1 956 999,09
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 659 272,73
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже одноцепные	руб./км	2 939 893,49
C _{2,i}	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом от 100 до 200 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	2 297 385,39
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом до 50 кв. мм включительно 1– 20 кВ одноцепные	руб./км	846 788,00
C _{2,i}	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом от 50 до 100 кв. мм включительно 1–20 кВ одноцепные	руб./км	1 090 109,89
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} :			
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	4 585 572,40
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	1 900 260,57
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 791 313,56

C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 989 985,96
C _{3,i}	в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 0,4 кВ и ниже с одним кабелем в траншее	руб./км	2 402 637,40
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	2 044 082,84
C _{3,i}	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно 1–10 кВ с одним кабелем в траншее	руб./км	3 468 153,29
C _{3,i}	прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно 1–10 кВ	руб./км	2 599 492,00
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения C _{4,i} :			
C _{4,1}	Распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	52 562,57
C _{4,2}	Распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	45 165,78
C _{4,3}	Распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно 0,4 кВ	руб./шт.	59 277,92
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :			
C _{5,1}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	14 227,92
C _{5,2}	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	12 073,69

C _{5,3}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5588,80
C _{5,4}	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	6353,11
C _{5,5}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3451,79
C _{5,6}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	1280,24
C _{5,7}	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3661,76
C _{5,8}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	5743,80
C _{5,9}	однотрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1719,23
C _{5,10}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 6/0,4 кВ	руб./кВт	2474,81
C _{5,11}	однотрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	1680,33
C _{5,12}	двухтрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	9863,86
C _{5,13}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	14 932,71
C _{5,14}	двухтрансформаторные мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	16 123,84
C _{5,15}	двухтрансформаторные мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	11 205,16
C _{5,16}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7502,83
C _{5,17}	двухтрансформаторные мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	7744,60
C _{5,18}	двухтрансформаторные мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа 10/0,4 кВ	руб./кВт	3512,09

Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}$:			
$C_{8,1}$	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	14 454,99
$C_{8,2}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	26 083,04
$C_{8,3}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	33 506,10
$C_{8,4}$	Трехфазные прямого включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	280 691,53
$C_{8,5}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	364 073,39
$C_{8,6}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 454 590,27
$C_{8,7}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	6 540 138,18

2. Утвердить следующую формулу расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_{1,1} + C_{1,2,1} + C_{1,2,2} + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_{1,1}$ – стандартизированная тарифная ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1,2,1}$ – стандартизированная тарифная ставка на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

$C_{1,2,2}$ – стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

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

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

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

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

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций i -го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, (рублей за точку учета);

N – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (шт.);

R_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i -го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

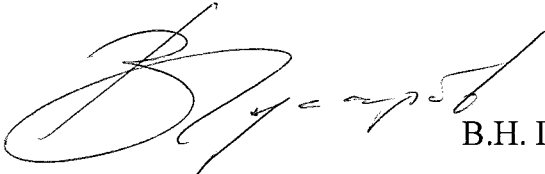
$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий по трассе на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

3. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 76 304,35 тысячи рублей без НДС.

4. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 8060,76 тысячи рублей без НДС.

5. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2024 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 76,70 тысячи рублей без НДС.



В.Н. Гусаров



Е.М. Лобань



Р.А. Ковальков



Е.Н. Семенова