



**ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**

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

**П Р И К А З**

« 24 » 12 2020 года

№ 16-17

Абакан

**Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики  
Хакасия на 2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 24.12.2020 № 13),

п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне

напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных товариществ и объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению 2.

7. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

8. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 472 625,11 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 32 249,90 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «Электросервис», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 7392,13 тысячи рублей без НДС.

11. Определить расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые

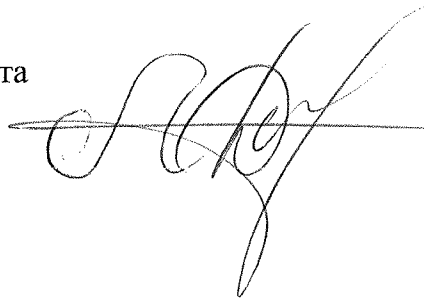
в плату за технологическое присоединение, в размере 1854,37 тысячи рублей без НДС.

12. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 56 336,74 тысячи рублей без НДС.

13. Плата, утвержденная пунктами 1–7 настоящего приказа, действует с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно.

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

Председатель Государственного комитета  
энергетики и тарифного регулирования  
Республики Хакасия



М.А. Данданян

Приложение 1  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 24.12.2020 № 16-17

Стандартизированные тарифные ставки, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
Для постоянной схемы				
C <sub>1</sub>	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	2808,57	
C <sub>1,1</sub>	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2389,05	
C <sub>1,2</sub>	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	419,52	
Для временной схемы				
C <sub>1</sub>	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	2808,57	
C <sub>1,1</sub>	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2389,05	

$C_{1,2}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	419,52	
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{2,i}$ :				
$C_{2,i}$	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	2 253 944,15	2 256 709,04
$C_{2,i}$	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 809 207,11	1 881 156,95
$C_{2,i}$	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	2 779 498,27	3 254 123,64
$C_{2,i}$	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	3 613 109,18	2 836 253,57
$C_{2,i}$	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	-	1 825 078,32
$C_{2,i}$	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	1 680 290,04	1 801 300,31
$C_{2,i}$	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 557 816,75	1 829 737,14
$C_{2,i}$	1-20 / на	руб./км	2 937 997,55	2 006 750,09

	железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно			
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 322 668,99	2 925 306,34
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 154 969,35	-
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	771 391,57	1 141 868,19
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	989 770,46
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	-	1 159 011,39
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	4 239 600,93
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / алюминиевый /	руб./км	1 018 401,01	-

	сечением до 50мм включительно			
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}$ :			
$C_{3,i}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	2 616 384,83
$C_{3,i}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	5 812 133,44	2 932 440,23
$C_{3,i}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	4 492 905,79	-
$C_{3,i}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	1 165 466,70	877 243,77
$C_{3,i}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	1 676 103,61	-
$C_{3,i}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	392 628,91	1 646 079,65
$C_{3,i}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	2 576 093,70	-
$C_{3,i}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в	руб./км	1 424 359,55	-

	траншеях			
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	2 132 264,83
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квдратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	3 597 879,00
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	1 404 666,17	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	669 148,50	2 741 007,06
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	5 901 437,49
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	2 767 507,90	1 962 843,91
C <sub>3,i</sub>	1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квдратных мм включительно / в траншеях	руб./км	3 382 812,62	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./км	918 233,29	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квдратных мм включительно	руб./км	2 249 200,92	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные /	руб./км	3 765 020,35	-



	бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно			
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	1 238 554,12	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./км	902 348,88	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 214 703,99	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 292 951,97	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 913 838,95	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 378 332,78	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	3 619 707,58	-
C <sub>3,i</sub>	методом горизонтального бурения 1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	32 739 926,43	-
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C <sub>5,i</sub> :			
C <sub>5,1</sub>	10(6)/0,4 / 1 / до 25 кВА включительно	руб./кВт	17 636,91	22 330,84

$C_{5,2}$	10(6)/0,4 / 1 / 25-100 кВА включительно	руб./кВт	5 950,74	8 248,41
$C_{5,3}$	10(6)/0,4 / 1 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	4 656,71	4 322,77
$C_{5,4}$	10(6)/0,4 / 1 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	2 635,34	3 858,21
$C_{5,5}$	10(6)/0,4 / 1 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	3 207,66	1 822,32
$C_{5,6}$	10(6)/0,4 / 2 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	10 489,78	-
$C_{5,7}$	10(6)/0,4 / 2 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	8 608,61	-
$C_{5,8}$	10(6)/0,4 / 2 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	5 893,69	-
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	20 349,06	20 349,06
$C_{8,2}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	32 420,54	32 420,54
$C_{8,3}$	Трехфазные полукошвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	36 041,98	36 041,98
$C_{8,4}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	410 545,19	410 545,19
$C_{8,5}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 102 506,42	2 102 506,42
$C_{8,6}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	5 602 027,65	5 602 027,65

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{5,i}$  установлены равными нулю.

Приложение 2  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 24.12.2020 № 16-17

Ставки за единицу максимальной мощности, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий городских населенных пунктов
Для постоянной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	125,00	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	106,33	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	18,67	
Для временной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	125,00	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	106,33	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	18,67	

Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$ :				
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	13 950,79	15 101,06
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	29 057,13	22 767,98
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	9 016,75	153 813,62
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	12 482,65	72 875,04
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	153 683,76
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	13 156,68	16 402,85
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	64 762,87	24 246,06
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	7 621,34	100 395,56
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	20 539,16	70 448,37
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	54 017,90	-
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных	руб./кВт	1 868,48	10 742,02

	опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно			
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	8 644,00
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	-	313 015,86
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	28 405,33
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	21 352,47	-
Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$ :				
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	6 802,60
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	22 473,58	1 818,11
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	7 502,30	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	9 892,25	6 023,74
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	5 938,20	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	236,11	7 610,70

	/ в траншеях			
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	13 411,30	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	712,18	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	14 470,97
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квдратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	0,00
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	5 899,60	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	920,26	2 185,50
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	23 605,75
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	7 011,02	8 374,80
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	3 751,01	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./кВт	752,81	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квдратных мм включительно	руб./кВт	955,49	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 524,43	-

$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 150,25	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./кВт	8 139,19	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	278,41	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 633,63	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 449,67	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 383,68	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 533,80	-
$C_{3,i}^{\max N}$	методом горизонтального бурения 1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 434,64	-
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$ :			
$C_{5,1}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / до 25 кВА включительно	руб./кВт	17 636,91	22 330,84
$C_{5,2}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 25-100 кВА включительно	руб./кВт	5 950,74	8 248,41
$C_{5,3}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	4 656,71	4 322,77
$C_{5,4}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	2 635,34	3 858,21
$C_{5,5}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	3 207,66	1 822,32
$C_{5,6}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	10 489,78	-
$C_{5,7}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	8 608,61	-
$C_{5,8}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	5 893,69	-

Ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}^{\max N}$				
$C_{8,1}^{\max N}$	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	2286,41	2286,41
$C_{8,2}^{\max N}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	2067,64	2067,64
$C_{8,3}^{\max N}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	руб./кВт	331,94	331,94
$C_{8,4}^{\max N}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	руб./кВт	888,59	888,59

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные ставки за единицу максимальной мощности  $C_{2,i}^{\max N}$ ,  $C_{3,i}^{\max N}$ ,  $C_{5,i}^{\max N}$  установлены равными нулю.



Приложение 3  
к приказу Государственного  
комитета энергетики и  
тарифного регулирования  
Республики Хакасия  
от 24.12.2020 № 16-17

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C<sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

C<sub>2,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>3,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>4,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C<sub>5,i</sub> – 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<sub>7,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций i-го типа уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> – 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<sub>i</sub> – 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<sub>i</sub> – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) i-го типа, обеспечение которыми предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (точек учета);

L<sub>2,i</sub> – 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 выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км).

Утверждаю:  
Председатель Правления  
Госкомтарифэнерго Хакасии,  
Председатель Госкомтарифэнерго  
Хакасии

  
М. Данданян  
«24» 12 2020 г.

ПРОТОКОЛ № 13  
заседания Правления Государственного  
комитета энергетики и тарифного  
регулирования Республики Хакасия

24 декабря 2020 года

г. Абакан

Члены Правления:

Данданян М.А.  
Гусаров В.Н.  
Ковальков Р.А.  
Лобань Е.М.  
Шитиков В.Н. (заочно)

От Хакасского УФАС

без участников

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2021 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Расчеты выполнены в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 «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», Черногорским филиалом ООО «Энергосервис», ОАО «РЖД», ООО «Электросервис», ООО «СКС».

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.

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 2017–2019 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 2017–2019 годы отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, по статье «Вспомогательные материалы (ГСМ)» в размере 14 255 795,10 руб. в 2017 году, 7 933 370,00 руб. в 2018 году, 12 406 442,29 руб. в 2019 году. Прочие расходы организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний, в размере 13 367 204,90 руб. в 2017 году, 112 391 972,26 руб. в 2018 году, 98 369 557,71 руб. в 2019 году признаны необоснованными в связи с тем, что данные раздельного учета, предоставленные организацией за 2017–2019 годы, не подтверждены данными статистической и бухгалтерской отчетности и иными материалами, обосновывающими величину таких расходов и необходимость их несения.

Признаны обоснованными фактические расходы ОАО «РЖД» за 2017–2019 годы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю по статьям «Оплата труда ППП» и «Отчисления на страховые взносы» в размере 321 160,61 руб. в 2017 году, 452 227,95 руб. в 2018 году, 727 043,2 руб. в 2019 году. Указанные расходы были признаны обоснованными в размере, не превышающем величину расходов на одно технологическое присоединение, учтенных при утверждении стандартизированных ставок на 2017–2019 годы. Также признаны необоснованными расходы за 2015–2017 годы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в связи с тем, что согласно договору поручения от 28.02.2018 № 2803955 деятельность «Желдорэнерго» ограничивается заключением договора технологического присоединения с заявителем.

Для утверждения стандартизированной ставки С1 по каждой из сетевых организаций органом регулирования приняты следующие экономически обоснованные расходы:

руб.

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	7443865,374	4760020	8553477,03
2	МУП «АЭС»	90284,49	27597,73	25272,44
3	ОАО «РЖД»	727043,2	452227,95	321160,61
4	ООО «Электросервис»	0	354	59
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	0	0	0
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				

1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	4962576,916	3173350	5702318,02
2	МУП «АЭС»	631991,44	193184,12	176907,11
3	ОАО «РЖД»	0	0	0
4	ООО «Электросервис»	0	354	59
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	0	0	0

Для утверждения стандартизированной ставки С1 по каждой из сетевых организаций органом регулирования приняты следующее количество технологических присоединений:

шт.

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	3122	2854	3570
2	МУП «АЭС»	844	707	775
3	ОАО «РЖД»	40	26	19
4	ООО «Электросервис»	32	41	36
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	2	3	3
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	3122	2854	3570
2	МУП «АЭС»	844	707	775
3	ОАО «РЖД»	40	26	19
4	ООО «Электросервис»	32	41	36
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	2	3	3

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний величина фактических экономически обоснованных расходов на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, для формирования выборки для расчета стандартизированной тарифной ставки на год n, сведены в таблицу, приведенную в приложении № 4 Методическим указаниям:

руб. за 1 присоединение

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	2384,325873	1667,841626	2395,931941
2	МУП «АЭС»	106,9721445	39,03497878	32,6096
3	ОАО «РЖД»	18176,08	17393,38269	16903,19
4	ООО «Электросервис»	0	8,634146341	1,638888889
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	0	0	0
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	1589,550582	1111,895585	1597,287961

2	МУП «АЭС»	748,8050237	273,2448656	228,2672387
3	ОАО «РЖД»	0	0	0
4	ООО «Электросервис»	0	8,634146341	1,638888889
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	0	0	0

На основании указанных данных рассчитаны средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная регулирующим органом на одно присоединение,  $P_{C1.1}^{средн}$ , а также средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенная регулирующим органом на одно присоединение,  $P_{C1.2}^{средн}$ :

руб.

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	$P_{C1.1}^{средн}$	4133,475603	3821,778689	3866,674086
2	$P_{C1.2}^{средн}$	467,6711211	278,7549194	365,4388177

По формуле 5 рассчитано стандартное отклонение  $\sigma$ :

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	$\sigma_{C1.1}$	2803,082089	2817,603091	2283,183232
2	$\sigma_{C1.2}$	997,1810378	740,1298613	1112,129761

С учетом полученных величин по формулам 1–4 рассчитаны предельные минимальные уровни расходов на одно технологическое присоединение и предельные максимальные уровни расходов на одно технологическое присоединение:

руб.

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	$P_{C1.1}^{min}$	1330,393515	1004,175598	1583,490854
2	$P_{C1.1}^{max}$	6936,557692	6639,38178	6149,857318
3	$P_{C1.2}^{min}$	-529,5099168	-461,3749419	-746,6909435
4	$P_{C1.2}^{max}$	1464,852159	1018,884781	1477,568579

С учетом предельных максимальных и минимальных расходов из исходных данных сформирована выборка:

руб. за 1 присоединение

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	2384,325873	1667,841626	2395,931941
2	МУП «АЭС»	0	0	0

3	ОАО «РЖД»	0	0	0
4	ООО «Электросервис»	0	0	0
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	0	0	0
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	0	0	0
2	МУП «АЭС»	748,8050237	273,2448656	228,2672387
3	ОАО «РЖД»	0	0	0
4	ООО «Электросервис»	0	8,634146341	1,638888889
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	0	0	0

По данным по сетевым организациям, включенным в выборку, за каждый год (n-4; n-3; n-2) по формулам 6–7 определены средние значения расходов на осуществление мероприятий, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний:

руб. за 1 присоединение

№ п/п	Показатели	2019	2018	2017
1	$P_{C_{1.1}}^{у.средн}$	2384,33	1667,84	2395,93
2	$P_{C_{1.2}}^{у.средн}$	688,44	249,08	212,44

На основе указанных средних значений расходов по формулам 8–9 определены значения стандартизированных тарифных ставок  $C_{1.1}$  и  $C_{1.2}$ :

№ п/п	Показатели	руб. за 1 присоединение
1	$C_{1.1}$	2389,05
2	$C_{1.2}$	419,52

При расчете ставок  $C_{1.1}$  и  $C_{1.2}$  использовались фактические индексы потребительских цен на 2018 и 2019 годы, а также индексы потребительских цен на 2020 и 2021 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, равные соответственно 102,9%, 104,5%, 103,2%, 103,6%.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная ставка  $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} = 2808,57$  руб. за 1 присоединение.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_5$  рассчитаны на основании сводной информации, представленной ТСО в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

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 10–21 пункта 27 Методических указаний.

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 23–28 пункта 27 Методических указаний.

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_5$  произведен по формулам 29–34 Методических указаний.

При расчете ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_5$  использовались фактические индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», на 2018 и 2019 годы, а также индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», на 2020 и 2021 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, равные соответственно 105,1%, 107,3%, 103,7%, 103,9%.

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_5$ , для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, установлены равным нулю.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, в связи с тем, что в регионе за 3 предыдущих года сетевыми организациями не осуществлялось строительство средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет соответствующих стандартизированных ставок выполнен по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов. Расчет расходов выполнен с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики А1-01, А1-02, А1-03, А1-06, А1-07, А1-08, П6-01, П6-04, П6-06, коэффициента Ц1-19-11, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10, с применением индексов потребительских цен на 2018, 2019, 2020 и 2021 годы, предусмотренных одобренным Правительством Российской Федерации Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2023 года, равных соответственно 102,9 %, 104,5 %, 103,2 %, 103,6 %.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазными прямого включения 0,4 кВ составила 20 349,06 рубля без НДС за точку учета.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными прямого включения 0,4 кВ составила 32 420,54 рубля без НДС за точку учета.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения 0,4 кВ составила 36 041,98 рубля без НДС за точку учета.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения 1-20 кВ составила 410 545,19 рубля без НДС за точку учета.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения 35 кВ составила 2 102 506,42 рубля без НДС за точку учета.

Обоснованная величина расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными косвенного включения 110 кВ составила 5 602 027,65 рубля без НДС за точку учета.

Стандартизированные тарифные ставки утверждены в ценах периода регулирования едиными для всех ТСО.



Для расчета ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) ТСО в соответствии с пунктом 31 Методических указаний представили информацию о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ за 3 последних года в соответствии с приложением № 5 к Методическим указаниям, а также общее количество технологических присоединений и суммарную максимальную мощность энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ за каждый год за 3 последних года.

$C_1^{\max N}$  - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ мощностью менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний рассчитана отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, с использованием стандартизированных тарифных ставок как сумма ставок  $C_{1,1}^{\max N}$  и  $C_{1,2}^{\max N}$ , рассчитанных по формулам 41, 42 Методических указаний.

Исходные данные для расчета ставок  $C_{1,1}^{\max N}$  и  $C_{1,2}^{\max N}$ :

количество присоединений, шт

№ п/п	Выборка	2019	2018	2017
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	3122	2854	3570
2	МУП «АЭС»	844	707	775
3	ОАО «РЖД»	40	26	19
4	ООО «Электросервис»	32	41	36
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	2	3	3
	Всего	4040	3631	4403
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	3122	2854	3570
2	МУП «АЭС»	844	707	775
3	ОАО «РЖД»	40	26	19
4	ООО «Электросервис»	32	41	36
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	2	3	3
	Всего	4040	3631	4403

мощность присоединений, кВт

№ п/п	Выборка	2019	2018	2017
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	76154,61	50734	63298,63
2	МУП «АЭС»	30465,93	18693,88	26329,3

3	ОАО «РЖД»	1376	565	206
4	ООО «Электросервис»	562	730	943,8
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	478	656	80
	Всего	109036,54	71378,88	90857,73
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
1	Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго»	76154,61	50734	63298,63
2	МУП «АЭС»	30465,93	18693,88	26329,3
3	ОАО «РЖД»	1376	565	206
4	ООО «Электросервис»	562	730	943,8
5	ЧФ ООО «Энергосервис»	478	656	80
	Всего	109036,54	71378,88	90857,73

С учетом исходных данных и значений стандартизированных тарифных ставок  $C_{1,1}$  и  $C_{1,2}$ , рассчитанных ранее, получены следующие значения ставок за единицу мощности:

№ п/п	Показатели	руб./кВт
1	$C_{1,1}^{\max N}$	106,33
2	$C_{1,2}^{\max N}$	18,67

$$C_1^{\max N} = C_{1,1}^{\max N} + C_{1,2}^{\max N} = 125,00 \text{ руб./кВт.}$$

Расчет ставок  $C_2^{\max N}$ ,  $C_3^{\max N}$  произведен по формулам 43, 44 Методических указаний.

В соответствии с пунктом 37 Методических указаний ставки за единицу максимальной мощности  $C_2^{\max N}$ ,  $C_3^{\max N}$ ,  $C_5^{\max N}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, установлены равными нулю.

Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения 0,4 кВ, принята равной 8,9 кВт. Таким образом, ставка за единицу мощности  $C_{8,1}^{\max N}$  равна 2286,41 руб./кВт.

Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения 0,4 кВ, принята равной 15,68 кВт. Таким образом, ставка за единицу мощности  $C_{8,2}^{\max N}$  равна 2067,64 руб./кВт.

Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения 0,4 кВ, принята равной 108,58 кВт. Таким образом, ставка за единицу мощности  $C_{8,3}^{\max N}$  равна 331,94 руб./кВт.

Расчетная мощность, присоединяемая посредством строительства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения 1 20 кВ, принята равной 462,02 кВт. Таким образом, ставка за единицу мощности  $C_{8,4}^{\max N}$  равна 888,59 руб./кВт.

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 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 472 625,11 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 (2021)		
		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	2 231,00	7 301,88
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	1 937,43	2 231,00	4 322,41
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	1 335,49	2 231,00	2 979,48
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	293 969,62
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (город)	2 742 770,00	3,31	9 079,56
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село)	2 796 010,00	20,43	57 116,53
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город)	1 622 110,00	27,09	43 944,44
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село)	1 671 010,00	41,58	69 485,14

		10		
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ (город)	2 357 450,00	0,09	215,11
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село)	1 820 490,00	0,02	29,65
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город)	1 362 750,00	0,23	307,77
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село)	990 330,00	0,01	6,42
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) город	13 960,00	90,57	1 264,38
	(КТП до 25 кВА) село	17 320,00	457,76	7 928,43
	(КТП 25-100 кВА) город	7 330,00	1 355,19	9 933,51
	(КТП 25-100 кВА) село	7 800,00	2 070,49	16 149,80
	(КТП 100-250 кВА) город	3 980,00	1 069,42	4 256,30
	(КТП 100-250 кВА) село	3 360,00	1 540,64	5 176,56
	(КТП 250-500 кВА) город	2 980,00	604,98	1 802,85
	(КТП 250-500 кВА) село	2 520,00	1 149,68	2 897,20
	(КТП 500-900 кВА) город	1 920,00	591,67	1 136,01
	(КТП 500-900 кВА) село	1 220,00	790,13	963,96
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$			0,00
2.6.	обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	однофазные прямого включения 0,4 кВ	19 641,00	647,00	12 707,73
	трехфазные прямого включения 0,4 кВ	31 293,09	1 584,00	49 568,25

3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	1 039,87
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (шт.)	x	x	2 231,00
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	300 231,64

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

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2021)		
		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 + п. 1.5]:			172 391,77
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (город)	2 742 770,00	6,82	18 706,43
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село)	2 796 010,00	42,09	117 675,95
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город)	1 622 110,00	3,81	6 184,70
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село)	1 671 010,00	5,85	9 779,28
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ (город)	2 357 450,00	0,38	900,60
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ (село)	1 820 490,00	0,07	124,12

	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (город)	1 362 750,00	0,09	120,37
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ (село)	990 330,00	0,00	2,51
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			
	(КТП до 25 кВА) город	13 960,00	54,34	758,63
	(КТП до 25 кВА) село	17 320,00	274,66	4 757,06
	(КТП 25-100 кВА) город	7 330,00	370,62	2 716,66
	(КТП 25-100 кВА) село	7 800,00	566,25	4 416,71
	(КТП 100-250 кВА) город	3 980,00	412,05	1 639,94
	(КТП 100-250 кВА) село	3 360,00	593,61	1 994,52
	(КТП 250-500 кВА) город	2 980,00	259,28	772,65
	(КТП 250-500 кВА) село	2 520,00	492,72	1 241,66
	(КТП 500-900 кВА) город	1 920,00	169,05	324,57
	(КТП 500-900 кВА) село	1 220,00	225,75	275,42
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	172 391,77

## 3. Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки

№ пп	Показатель	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2019)				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	всего за

						год
1.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс.руб., в т.ч.	0,0	5,1	0,0	0,0	5,1
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий рассрочке	0,0	4,9	0,0	0,0	4,9

№ пп	Показатель	Ожидаемые данные за текущий период регулирования (2020)				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	всего за год
1.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, тыс.руб., в т.ч.	11,2	4,8	0,0	0,0	15,9
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение, подлежащий рассрочке	10,6	4,5	0,0	0,0	15,1

№ пп	Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс.руб. в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале	
1.	1 год (2019 год)		0,17
1.1.	1 квартал		0,00
1.2.	2 квартал		0,06
1.3.	3 квартал		0,06
1.4.	4 квартал		0,06
2.	2 год (2020 год)		0,16
2.1.	5 квартал		0,04
2.2.	6 квартал		0,04
2.3.	7 квартал		0,04
2.4.	8 квартал		0,04
3.	3 год (2021 год)		0,09
3.1.	9 квартал		0,02
3.2.	10 квартал		0,02
3.3.	11 квартал		0,02
3.4.	12 квартал		0,02
4.	4 год (2022)		0,00
4.1.	13 квартал		0,00
4.2.	14 квартал		0,00
4.3.	15 квартал		0,00
5.	Итого		0,41

№ пп	Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс.руб.	
		в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале
1.	1 год (2020 год)	0,45	0,16
1.1.	1 квартал	0,11	0,00
1.2.	2 квартал	0,11	0,05
1.3.	3 квартал	0,11	0,05
1.4.	4 квартал	0,11	0,05
2.	2 год (2021 год)	0,30	0,14
2.1.	5 квартал	0,08	0,04
2.2.	6 квартал	0,08	0,04
2.3.	7 квартал	0,08	0,04
2.4.	8 квартал	0,08	0,04
3.	3 год (2022 год)	0,15	0,08
3.1.	9 квартал	0,04	0,02
3.2.	10 квартал	0,04	0,02
3.3.	11 квартал	0,04	0,02
3.4.	12 квартал	0,04	0,02
4.	4 год (2023)	0,00	0,00
4.1.	13 квартал	0,00	0,00
4.2.	14 квартал	0,00	0,00
4.3.	15 квартал	0,00	0,00
5.	Итого	0,90	0,39

Экономически обоснованные расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 32 249,90 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		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	9	10	11



1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	3 272,92	604	1 976,84
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	1 937,43	604	1 170,21
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>	1 335,49	604	806,64
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	24 917,94
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ	2 742 770,00	0,14	389,47
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	1 622 110,00	3,06	4 955,55
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ	2 357 450,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	1 362 750,00	0,89	1 211,30
2.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
	(КТП до 25 кВА)	13 960,00	7,83	109,35
	(КТП 100-250 кВА)	3 980,00	235	935,30
	(КТП 250-500 кВА)	2 980,00	125,33	373,49
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			0,00

2.6.	обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	однофазные прямого включения 0,4 кВ	19 641,00	168	3 299,69
	трехфазные прямого включения 0,4 кВ	31 293,09	436	13 643,79
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	281,52
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (шт.)	x	x	604,00
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	26 613,26

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

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		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]:			5 636,64
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ	2 742 770,00	0,62	1 693,20
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	1 622 110,00	0,36	583,42
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ	2 357 450,00	0,00	0,00
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ	1 362 750,00	1,26	1 713,89

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 $j$			
	(КТП 100-250 кВА)	3 980,00	413,6	1 646,13
1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$			0,00
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»	х	х	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]	х	х	5 636,64

Экономически обоснованные расходы ООО «Электросервис», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 7392,13 тысячи рублей без НДС.

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

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		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]:	3 272,92	5	16,36

1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	1 937,43	5	9,69
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$	1 335,49	5	6,68
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	3 369,48
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ село	2 796 010,00	0,6	1 677,61
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ село	1 671 010,00	0,78	1 308,40
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ город	1 622 110,00	0,08	121,66
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			0,00
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			0,00
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 $j$			
	(ТП от 25 до 100 КВА) село	7 800,00	15	117,00
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения $i$ и (или) диапазоне мощности $j$			0,00
2.6.	обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	однофазные прямого включения 0,4 кВ	19 641,00	1	19,64
	трехфазные прямого включения 0,4 кВ	31 293,00	4	125,17

3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	2,33
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединение к электрическим сетям (шт.)	x	x	5,00
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	3 383,51

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

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		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]:			4 008,61
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ город			0,00
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ село	2 796 010,00	1,35	3 774,61
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ			0,00
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			0,00
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			

	(КТП 25-100 кВА) село	20 7 800,00	30,00	234,00
1.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			0,00
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	4 008,61

Экономически обоснованные расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 1854,37 тысячи рублей без НДС.

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

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		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]:	3 272,92	29	56,19
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 937,43	29	56,19
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 335,49	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	1 811,70

2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ			
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ город	1 622 110,00	1,04	1 686,99
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>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
	(ТП от 100 до 250 КВА)	3 980,00	31,33	124,71
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
2.6.	обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
	однофазные прямого включения 0,4 кВ			
	трехфазные прямого включения 0,4 кВ			
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	13,52
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (шт.)	x	x	29,00
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	1 854,37

Экономически обоснованные расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, определены в размере 12 049,99 тысячи рублей без НДС, в том числе:

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

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
	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]:			56 336,74
1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ село	2 796 010,00	33,51	54 820,57
	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ город	1 622 110,00	0,23	373,09
1.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 10 кВ село	1 820 490,00	0,07	136,35
	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ			
1.3.	строительством пунктов секционирования, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
1.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения <i>i</i> и (или) диапазоне мощности <i>j</i>			
	(КТП до 25 кВА) село	17 320,00	69,75	1 006,73
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>			0,00
2.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприятий «последней мили»	х	х	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	56 336,74
----	---	---	---	-----------

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

1. Утверждение платы для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утверждение платы для членов садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных товариществ и объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утверждение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утверждение платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на

расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утверждение следующих стандартизированных тарифных ставок:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
Для постоянной схемы				
$C_1$	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	2808,57	
$C_{1,1}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2389,05	
$C_{1,2}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	419,52	
Для временной схемы				
$C_1$	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	2808,57	
$C_{1,1}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2389,05	
$C_{1,2}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	419,52	
$C_{2,i}$	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}$ :			
	0,4 / на железобетонных	руб./км	2 253 944,15	2 256 709,04

	опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно			
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 809 207,11	1 881 156,95
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	2 779 498,27	3 254 123,64
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	3 613 109,18	2 836 253,57
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	-	1 825 078,32
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминированный / сечением до 50мм включительно	руб./км	1 680 290,04	1 801 300,31
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминированный / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 557 816,75	1 829 737,14
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминированный / сечением до 50мм включительно	руб./км	2 937 997,55	2 006 750,09
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах	руб./км	2 322 668,99	2 925 306,34

	/ изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 154 969,35	-
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	771 391,57	1 141 868,19
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	989 770,46
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	-	1 159 011,39
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	4 239 600,93
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	1 018 401,01	-
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>3,i</sub> :			
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100	руб./км	-	2 616 384,83

	квадратных мм включительно / в траншеях			
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	5 812 133,44	2 932 440,23
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	4 492 905,79	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	1 165 466,70	877 243,77
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	1 676 103,61	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	392 628,91	1 646 079,65
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	2 576 093,70	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	1 424 359,55	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	2 132 264,83
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные /	руб./км	-	3 597 879,00

	резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях			
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	1 404 666,17	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	669 148,50	2 741 007,06
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	5 901 437,49
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	2 767 507,90	1 962 843,91
C <sub>3,i</sub>	1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	3 382 812,62	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./км	918 233,29	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	2 249 200,92	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 765 020,35	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм	руб./км	1 238 554,12	-

	включительно			
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./км	902 348,88	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 214 703,99	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	2 292 951,97	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 913 838,95	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 378 332,78	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	3 619 707,58	-
C <sub>3,i</sub>	методом горизонтального бурения 1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	32 739 926,43	-
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C <sub>5,i</sub> :			
C <sub>5,1</sub>	10(6)/0,4 / 1 / до 25 кВА включительно	руб./кВт	17 636,91	22 330,84
C <sub>5,2</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 25-100 кВА включительно	руб./кВт	5 950,74	8 248,41
C <sub>5,3</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	4 656,71	4 322,77
C <sub>5,4</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	2 635,34	3 858,21
C <sub>5,5</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 420-1000	руб./кВт	3 207,66	1 822,32

	кВА включительно			
$C_{5,6}$	10(6)/0,4 / 2 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	10 489,78	-
$C_{5,7}$	10(6)/0,4 / 2 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	8 608,61	-
$C_{5,8}$	10(6)/0,4 / 2 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	5 893,69	-
	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	20 349,06	20 349,06
$C_{8,2}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	32 420,54	32 420,54
$C_{8,3}$	Трехфазные полукошвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	36 041,98	36 041,98
$C_{8,4}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	410 545,19	410 545,19
$C_{8,5}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 102 506,42	2 102 506,42
$C_{8,6}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	5 602 027,65	5 602 027,65

## 6. Утверждение следующих ставок за единицу максимальной мощности:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий городских населенных пунктов
Для постоянной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	125,00	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	106,33	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	18,67	
Для временной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по	руб./кВт	125,00	



	технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:			
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	106,33	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	18,67	
Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$ :				
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	13 950,79	15 101,06
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	29 057,13	22 767,98
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	9 016,75	153 813,62
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	12 482,65	72 875,04
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	153 683,76
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	13 156,68	16 402,85
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	64 762,87	24 246,06
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных	руб./кВт	7 621,34	100 395,56

	опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно			
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	20 539,16	70 448,37
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	54 017,90	-
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	1 868,48	10 742,02
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	8 644,00
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	-	313 015,86
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	28 405,33
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	21 352,47	-
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$ :			
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	6 802,60
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	22 473,58	1 818,11
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квдратных мм включительно	руб./кВт	7 502,30	-

	/ в траншеях			
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	9 892,25	6 023,74
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	5 938,20	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	236,11	7 610,70
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	13 411,30	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	712,18	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	14 470,97
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	0,00
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	5 899,60	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	920,26	2 185,50
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	23 605,75
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	7 011,02	8 374,80
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50	руб./кВт	3 751,01	-

	до 100 квадратных мм включительно / в траншеях			
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./кВт	752,81	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	955,49	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 524,43	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 150,25	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./кВт	8 139,19	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	278,41	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 633,63	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 449,67	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 383,68	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 533,80	-
$C_{3,i}^{\max N}$	методом горизонтального бурения 1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 434,64	-
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$ :			
$C_{5,1}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / до 25 кВА включительно	руб./кВт	17 636,91	22 330,84

$C_{5,2}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 25-100 кВА включительно	руб./кВт	5 950,74	8 248,41
$C_{5,3}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	4 656,71	4 322,77
$C_{5,4}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	2 635,34	3 858,21
$C_{5,5}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	3 207,66	1 822,32
$C_{5,6}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	10 489,78	-
$C_{5,7}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	8 608,61	-
$C_{5,8}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	5 893,69	-
Ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}^{\max N}$				
$C_{8,1}^{\max N}$	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	2286,41	2286,41
$C_{8,2}^{\max N}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	2067,64	2067,64
$C_{8,3}^{\max N}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	руб./кВт	331,94	331,94
$C_{8,4}^{\max N}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	руб./кВт	888,59	888,59

7. Утверждение следующей формулы расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  – 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).

8. Определение расходов филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 472 625,11 тысячи рублей без НДС.

9. Определение расходов МУП «АЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 32 249,90 тысячи рублей без НДС.

10. Определение расходов ООО «Электросервис», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 7392,13 тысячи рублей без НДС.

11. Определение расходов ОАО «РЖД», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 1854,37 тысячи рублей без НДС.

12. Определенис расходов ООО «СКС», связанных с осуществленисм технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в размере 58 856,74 тысячи рублей без НДС.

Результаты голосования: Данданян М.А., Гусаров В.Н., Ковальков Р.А., Лобань Е.М. проголосовали за, Шитиков В.Н. (заочно) – против согласно директиве № УРЦ-03-04/19-20/.

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее

присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных товариществ и объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

5. Утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
Для постоянной схемы				

$C_1$	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	2808,57	
$C_{1,1}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2389,05	
$C_{1,2}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	419,52	
Для временной схемы				
$C_1$	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	2808,57	
$C_{1,1}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	2389,05	
$C_{1,2}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	419,52	
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{2,i}$ :				
$C_{2,i}$	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	2 253 944,15	2 256 709,04
$C_{2,i}$	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 809 207,11	1 881 156,95
$C_{2,i}$	1-20 / на	руб./км	2 779 498,27	3 254 123,64



	железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно			
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	3 613 109,18	2 836 253,57
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	-	1 825 078,32
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	1 680 290,04	1 801 300,31
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 557 816,75	1 829 737,14
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	2 937 997,55	2 006 750,09
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	2 322 668,99	2 925 306,34
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм	руб./км	2 154 969,35	-

	включительно			
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	771 391,57	1 141 868,19
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	989 770,46
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	-	1 159 011,39
C <sub>2,i</sub>	1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	-	4 239 600,93
C <sub>2,i</sub>	0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./км	1 018 401,01	-
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>3,i</sub> :				
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	2 616 384,83
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	5 812 133,44	2 932 440,23
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция	руб./км	4 492 905,79	-

	/ от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях			
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	1 165 466,70	877 243,77
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	1 676 103,61	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	392 628,91	1 646 079,65
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	2 576 093,70	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	1 424 359,55	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	2 132 264,83
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	3 597 879,00
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	1 404 666,17	-

C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	669 148,50	2 741 007,06
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./км	-	5 901 437,49
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./км	2 767 507,90	1 962 843,91
C <sub>3,i</sub>	1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квдратных мм включительно / в траншеях	руб./км	3 382 812,62	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./км	918 233,29	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квдратных мм включительно	руб./км	2 249 200,92	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 765 020,35	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квдратных мм включительно	руб./км	1 238 554,12	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./км	902 348,88	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квдратных мм включительно	руб./км	1 214 703,99	-
C <sub>3,i</sub>	1-20 / бумажная	руб./км	2 292 951,97	-

	изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно			
C <sub>3,i</sub>	1-20 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./км	3 913 838,95	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	1 378 332,78	-
C <sub>3,i</sub>	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./км	3 619 707,58	-
C <sub>3,i</sub>	методом горизонтального бурения 1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./км	32 739 926,43	-
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C <sub>5,i</sub> :				
C <sub>5,1</sub>	10(6)/0,4 / 1 / до 25 кВА включительно	руб./кВт	17 636,91	22 330,84
C <sub>5,2</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 25-100 кВА включительно	руб./кВт	5 950,74	8 248,41
C <sub>5,3</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	4 656,71	4 322,77
C <sub>5,4</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	2 635,34	3 858,21
C <sub>5,5</sub>	10(6)/0,4 / 1 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	3 207,66	1 822,32
C <sub>5,6</sub>	10(6)/0,4 / 2 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	10 489,78	-
C <sub>5,7</sub>	10(6)/0,4 / 2 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	8 608,61	-
C <sub>5,8</sub>	10(6)/0,4 / 2 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	5 893,69	-
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C <sub>8,i</sub> :				
C <sub>8,1</sub>	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	20 349,06	20 349,06

$C_{8,2}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	32 420,54	32 420,54
$C_{8,3}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	рублей за точку учета	36 041,98	36 041,98
$C_{8,4}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	рублей за точку учета	410 545,19	410 545,19
$C_{8,5}$	Трехфазные косвенного включения 35 кВ	рублей за точку учета	2 102 506,42	2 102 506,42
$C_{8,6}$	Трехфазные косвенного включения 110 кВ	рублей за точку учета	5 602 027,65	5 602 027,65

6. Утвердить следующие ставки за единицу максимальной мощности:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория территории	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий городских населенных пунктов
Для постоянной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	125,00	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	106,33	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	18,67	
Для временной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	125,00	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	106,33	

$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	18,67	
Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$ :				
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	13 950,79	15 101,06
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	29 057,13	22 767,98
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	9 016,75	153 813,62
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	12 482,65	72 875,04
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / сталеалюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	153 683,76
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	13 156,68	16 402,85
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	64 762,87	24 246,06
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	7 621,34	100 395,56
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный / алюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	20 539,16	70 448,37
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / изолированный /	руб./кВт	54 017,90	-

	алюминиевый / сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно			
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	1 868,48	10 742,02
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	8 644,00
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	-	313 015,86
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 1-20 / на железобетонных опорах / неизолированный / сталеалюминиевый / сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	-	28 405,33
$C_{2,i}^{\max N}$	ВЛ: 0,4 / на железобетонных опорах / неизолированный / алюминиевый / сечением до 50мм включительно	руб./кВт	21 352,47	-
Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$ :				
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	6 802,60
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	22 473,58	1 818,11
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	7 502,30	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	9 892,25	6 023,74
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	5 938,20	-



$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	236,11	7 610,70
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	13 411,30	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	712,18	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	14 470,97
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	0,00
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	5 899,60	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	920,26	2 185,50
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	-	23 605,75
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно / в траншеях	руб./кВт	7 011,02	8 374,80
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно / в траншеях	руб./кВт	3 751,01	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./кВт	752,81	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	955,49	-

$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / многожильные / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 524,43	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 150,25	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / до 50мм включительно	руб./кВт	8 139,19	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	278,41	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / бумажная изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 633,63	-
$C_{3,i}^{\max N}$	1-20 / бумажная изоляция / от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб./кВт	1 449,67	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	4 383,68	-
$C_{3,i}^{\max N}$	0,4 / многожильные / резиновая и пластмассовая изоляция / от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб./кВт	2 533,80	-
$C_{3,i}^{\max N}$	методом горизонтального бурения 1-20 / резиновая и пластмассовая изоляция / от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб./кВт	5 434,64	-
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$ :			
$C_{5,1}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / до 25 кВА включительно	руб./кВт	17 636,91	22 330,84
$C_{5,2}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 25-100 кВА включительно	руб./кВт	5 950,74	8 248,41
$C_{5,3}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	4 656,71	4 322,77
$C_{5,4}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	2 635,34	3 858,21
$C_{5,5}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 1 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	3 207,66	1 822,32
$C_{5,6}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 100-250 кВА включительно	руб./кВт	10 489,78	-

$C_{5,7}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 250-400 кВА включительно	руб./кВт	8 608,61	-
$C_{5,8}^{\max N}$	10(6)/0,4 / 2 / 420-1000 кВА включительно	руб./кВт	5 893,69	-
Ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) $C_{8,i}^{\max N}$				
$C_{8,1}^{\max N}$	Однофазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	2286,41	2286,41
$C_{8,2}^{\max N}$	Трехфазные прямого включения 0,4 кВ	руб./кВт	2067,64	2067,64
$C_{8,3}^{\max N}$	Трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	руб./кВт	331,94	331,94
$C_{8,4}^{\max N}$	Трехфазные косвенного включения 1-20 кВ	руб./кВт	888,59	888,59

7. Утвердить следующую формулу расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{4,i} * Q_i + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{7,i} * N + \sum_i C_{8,i} * R_i,$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$  – 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).

8. Определить расходы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 472 625,11 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 32 249,90 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «Электросервис», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 7392,13 тысячи рублей без НДС.

11. Определить расходы ОАО «РЖД», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 1854,37 тысячи рублей без НДС.

12. Определить расходы ООО «СКС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2021 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 56 336,74 тысячи рублей без НДС.



В.Н. Гусаров



Р.А. Ковальков



Е.М. Лобань

(заочно)

В.Н. Шитиков