

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ Мурманской области

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

г. Мурманск

25.12.2020
11:00

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Комитета
по тарифному регулированию
Мурманской области

Е.С. Стуклова
«25» декабря 2020 года

Председатель Правления:
Стуклова Е.С.

Председатель Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

На заседании присутствовали:

Члены Правления:

Шушкова Т.И.

Заболотская Н.В.

Заместитель председателя - начальник отдела Комитета
по тарифному регулированию Мурманской области
Заведующий сектором Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

Погудина Н.А.

Начальник отдела Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

Хрусталева М.В.

Заместитель начальника отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Лущиникова О.В.

Консультант сектора Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

Тишкова Е.А.

Главный специалист отдела Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Чеченина С.А.

Руководитель Управления Федеральной антимонопольной
службы по Мурманской области

Авдеева Л.А.

(посредством видеоконференцсвязи)
Представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»
(посредством видеоконференцсвязи)

Сотрудники Комитета:
Сулейманова Л.Г.

Главный специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Мельникова Д.С.

Ведущий специалист сектора Комитета по тарифному
регулированию Мурманской области

Представители организаций (посредством видеоконференцсвязи):
Яковская Н.А.

Заместитель директора по экономике и финансам Мурманского
филиала ПАО «МРСК Северо-Запада»

Тесляковский С.А.

Главный специалист ЭТП УТЭЗ АО «Алтайтп»

Синицына Ю.А.

Ведущий инженер-энергетик ЭТП УТЭЗ АО «Алтайтп»

Даринова Е.А.
Смирнова И.Н.
Наследова С.В.

Начальник ПЭО МУП «Кировская горэлектросеть»
Ведущий экономист АО «МЭС»
Начальник службы технологического присоединения АО
«МЭС»

Хандазев А.И.
Алгухов В.Н.

Главный энергетик ООО «ФинСан»
Начальник отдела тарифной политики «Желдорэнерго» -
филиала ООО «Энергопромбыт»

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории Мурманской области
на 2021 год

РАССМОТРЕНИЕ:

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории Мурманской области
на 2021 год

Сулейманова Л.Г. – главный специалист сектора Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области

Территориальные сетевые организации Мурманской области извещены о дате и
времени проведения заседания Правления Комитета по тарифному регулированию
Мурманской области (далее – Комитет) надлежащим образом. В соответствии с
требованиями пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения)
цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ
от 29.12.2011 № 1178, организации ознакомлены с проектом постановления об установлении
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Мурманской области на 2021 год.

К заседанию Правления Комитета представлены следующие письма:

- АО «МРП» от 24.12.2020 № 01-11/2152 (вх. № 06/4990 от 24.12.2020);

- МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной от 22.12.2020 № 1059 (вх. № 06/4956 от
23.12.2020);

- АО «Мурманэнергобыт» от 24.12.2020 № 6-55-00/26319 (вх. № 06/4984 от
24.12.2020);

- УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск от 15.12.2020 № 446 (вх. № 06/4839 от
15.12.2020);

- МУП «АЭСКО» от 24.12.2020 № 04/1-2713 (вх. № 06/4997 от 24.12.2020);

- Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» от 24.12.2020 № СЗФ/030/6060 (вх.
№ 06/4998 от 24.12.2020).

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ
«Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти
субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов
единицы для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта
Российской Федерации.

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной
мощности выполнен Комитетом на основании сведений и обосновывающих документов,

представленных сетевыми организациями в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания № 1135/17).

Результаты анализа расходов территориальных сетевых организаций на выполнение организационно-технических мероприятий представлены в таблице:

Наименование ТСО	Расходы на выполнение мероприятий, тыс. руб.	
	Предложение ТСО	Учено Комитетом
2017 год		
АО «Апатит»	0,000	7,350
АО «ММРП»	88,260	83,928
ОАО «РЖД»	275,887	0,000
АО «Оборонэнерго»	4 385,383	500,328
МУП «Кировская торэлектросеть»	69,933	69,933
УМПП «Торэлектросеть» ЗАТО Александровск	485,028	485,028
АО «Мурманэнергобыт»	435,998	402,600
АО «МОЭСК»	26 973,73	26 912,985
МУП «АЭСК»	449,000	449,000
АО «Мончегорские электрические сети»	828,227	828,227
Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	32 656,034	17 673,019
МУП «Торолская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной	0,000	0,000
ООО «ФинСан»	296,705	82,722
АО «Кольская ГМК»	0,000	0,000
ООО «МСВ-Энергосеть»	0,000	0,000
2018 год		
АО «Апатит»	14,700	7,350
АО «ММРП»	164,29	164,29
ОАО «РЖД»	2 186,866	0,000
АО «Оборонэнерго»	30 632,875	1 361,672
МУП «Кировская торэлектросеть»	432,715	312,715
УМПП «Торэлектросеть» ЗАТО Александровск	153,190	153,190

АО «Мурманэнергобыт»	602,767	540,810
АО «МОЭСК»	16 335,78	16 333,682
МУП «АЭСК»	872,810	872,810
АО «Мончегорские электрические сети»	967,214	967,214
Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	12 728,625	12 649,18
МУП «Торолская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной	0,000	0,000
ООО «ФинСан»	17,75	17,749
АО «Кольская ГМК»	0,000	0,000
ООО «МСВ-Энергосеть»	0,000	0,000
2019 год		
АО «Апатит»	7,751	7,751
АО «ММРП»	31,706	31,706
ОАО «РЖД»	1 399,594	0,000
АО «Оборонэнерго»	4 131,718	2 618,491
МУП «Кировская торэлектросеть»	0,000	312,715
УМПП «Торэлектросеть» ЗАТО Александровск	197,000	197,000
АО «Мурманэнергобыт»	558,249	497,612
АО «МОЭСК»	17 850,461	16 546,248
МУП «АЭСК»	818,438	749,036
АО «Мончегорские электрические сети»	1 321,301	1 093,418
Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	15 917,514	12 558,717
МУП «Торолская электрическая сеть» ЗАТО г. Островной	0,000	0,000
ООО «ФинСан»	2,306	2,306
АО «Кольская ГМК»	0,000	0,000
ООО «МСВ-Энергосеть»	0,000	0,000

На основании представленных сетевыми организациями документов и сведений, в соответствии с п. 25 Методических указаний № 1135/17 экспертной группой Комитета определены следующие показатели:

Показатели	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий
2017 год		
Средняя арифметическая величина ЗОР ТСО	9 496,88	15 027,34
Стандартное отклонение	10 405,46	14 761,04
Предельный минимальный уровень	-908,58	266,30
Предельный максимальный уровень	19 902,34	29 788,38
Среднее по выборке	2 933,37	4 267,42
2018 год		
Средняя арифметическая величина ЗОР ТСО	7 204,10	12 908,99
Стандартное отклонение	5 455,95	6 460,11
Предельный минимальный уровень	1 748,16	6 448,88
Предельный максимальный уровень	12 660,05	19 369,10
Среднее по выборке	6 799,01	13 784,05
2019 год		
Средняя арифметическая величина ЗОР ТСО	10 290,12	14 359,84
Стандартное отклонение	9 347,20	12 683,13
Предельный минимальный уровень	942,93	1 676,71
Предельный максимальный уровень	19 637,32	27 042,96
Среднее по выборке	7 252,93	7 901,35

Согласно формулам (8), (9) Методических указаний № 1135/17 с учетом индексов потребительских цен, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, стандартизированная тарифная ставка С1 на 2021 год составит:

Наименование	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
руб. за одно присоединение		
С1 - стандартизированная тарифная ставка на выполнение организационно-технических мероприятий	15 826	15 826
С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6 241	6 241
С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9 585	9 585

Примечание: фактический ИПЦ за 2018 год – 2,9%, фактический ИПЦ за 2019 год – 4,5%, ИПЦ на 2020 год – 3,2%, ИПЦ на 2021 год – 3,6%

На основании представленных сетевыми организациями документов в расчете ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее

670 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий экспертной группой Комитета приняты следующие показатели:

Показатель	Единица измерения	Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств	
	я	до 15 кВт	свыше 15 кВт до 150 кВт
Количество технологических присоединений за 2017-2019 годы	шт.	2 384	457
Суммарная максимальная мощность за 2017-2019 годы	кВт	22 934,58	38 646,05
			35 823,73

Таким образом ставка за единицу максимальной мощности $C1^{max}$ на 2021 год составит:

Для территорий городских населенных пунктов:

Наименование	Постоянная			Временная		
	схема электроснабжения	свыше 15 кВт до 150 кВт	свыше 150 кВт	схема электроснабжения	свыше 15 кВт до 150 кВт	свыше 150 кВт
$C1^{max}$	1 645	187	41	1 645	187	41
$C1.1^{max}$	649	74	16	649	74	16
$C1.2^{max}$	996	113	25	996	113	25

Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

Наименование	Постоянная			Временная		
	схема электроснабжения	свыше 15 кВт до 150 кВт	свыше 150 кВт	схема электроснабжения	свыше 15 кВт до 150 кВт	свыше 150 кВт
$C1^{max}$	1 645	187	41	1 645	187	41
$C1.1^{max}$	649	74	16	649	74	16
$C1.2^{max}$	996	113	25	996	113	25

На основании представленных сетевыми организациями документов и сведений, в соответствии с п. 27 Методических указаний № 1135/17 экспертной группой Комитета рассчитаны средние по выборке значения расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства за 2017-2019 годы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства выполнен экспертной группой Комитета согласно формулам (29)-(34) Методических указаний № 1135/17 с учетом индексов цен производителей, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Согласно п. 11 Методических указаний № 1135/17 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются Комитетом по планируемым расходам

(в части стандартизированных ставок С8 и ставок за единицу максимальной мощности $S_{8\max}$).

На основании представленных расчетов и материалов в обоснование величины плановых расходов по стандартизированной ставке С8 и ставке за единицу максимальной мощности $S_{8\max}$, в связи с отсутствием обоснования включаемых в сметные расчеты коммерческих предложений и видов строительно-монтажных работ, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, экспертная группа Комитета произвела расчет данных ставок с учетом имеющихся данных у Комитета (действующие на 2020 год тарифные ставки С8 и $S_{8\max}$ в соответствии с постановлением Комитета от 20.11.2020 № 45/1) и индексов цен производителей, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Стандартизированная ставка С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение трехфазными средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) кооперативного включения (руб./точка учета) по расчету экспертной группы Комитета составила 222 372 руб. (с учетом индексов цен производителей, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год). Предложение филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» составило 392 061,89 руб.

Расчет данной ставки произведен в уровне цен 2020 года посредством федеральных единичных расценок на строительно-монтажные работы.

На основании проведенного анализа, в соответствии с п. 7 Основ ценообразования, экспертной группой Комитета сделаны следующие корректировки:

- исключены расходы на проектные работы;
- скорректирована стоимость оборудования в соответствии с ценами представленного ТСО коммерческого предложения;
- исключены расходы на возведение временных зданий и сооружений.

На основании вышеизложенного экспертная группа Комитета предложила следующие ставки к утверждению:

Для территорий городских населенных пунктов:

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1	Для территорий городских населенных пунктов:				
1.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:				
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными медным проводом				
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	675 413	-	-	-
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными стальалюминиевым проводом				
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	885 769	2 189 246	-	-
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 291 328	3 455 419	-	-
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 203 890	-	-	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом				
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	723 248	-	-	-

1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 327 516	-	-	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 495 077	-	-	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными стальалюминиевым проводом				
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	2 280 229	-	-
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	1 735 116	-	-
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом				
1.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	526 588	-	-	-
1.1.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	605 633	-	-	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стальалюминиевым проводом				
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно	259 976	3 279 030	-	-
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом				
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 734 447	-	-	-
1.1.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	10 166 407	-
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.2	С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:				
1.2.1	кабельные линии в траншеях однопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 355 510	-	-	-
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 128 696	2 486 751	-	-
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	956 802	-	-	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях однопровольные с бумажной изоляцией				
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	812 295	-	-
1.2.3	кабельные линии в траншеях многопровольные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 522 062	1 748 427	-	-
1.2.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 789 719	1 602 759	-	-
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 001 162	2 895 628	-	-

1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	5 344 265	3 305 448	-	-
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	2 874 257	-	-
1.2.4.2	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	3 853 084	-	-
1.2.5	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.5.1	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	7 867 440	-	-
1.2.6	кабельные линии в каналах одножильные с бумажной изоляцией				
1.2.6.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	3 917 557	-	-
1.2.7	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
1.2.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 979 182	-	-	-
1.2.7.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 834 066	-	-	-
1.2.7.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 543 339	-	-	-
1.2.7.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	2 075 353	-	-	-
1.3	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реглазетров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.:				
1.3.1	распределительные пункты				
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	27 742 302	-	-
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	16 637 797	-	-
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения 6(10)/0,4 кВ 20/0,4 кВ			
1.4	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:				
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)				
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-	-	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-	-	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-	-	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-	-	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)				
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-	-	-

1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-	-		
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-	-		
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения				
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше
1.5	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:					
1.5.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	27 113	-	-	-
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	36 796	-	-	-
1.5.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	50 595	-	-	-	-
1.5.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	121 553	-	-

Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения руб./км, руб./шт., руб./кВт				
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ	35 кВ	110 кВ и выше	
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:					
2.1	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км. линий, руб./км:					
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом					

2.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 529 357	1 415 082	-	-
2.1.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 573 285	3 281 523	-	-
2.1.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 625 472	2 374 674	-	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 071 001	-	-	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным стальным проводом				
2.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	2 590 939	-	-
2.1.3.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 228 198	-	-
2.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом				
2.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	938 714	-	-	-
2.1.5	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом				
2.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	805 152	-	-	-
2.2	СЗ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:				
2.2.1	кабельные линии в траншеях однопольные с бумажной изоляцией				
2.2.1.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	2 439 185	-	-
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией				
2.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	1 800 369	-	-	-
2.2.2.2	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 470 712	-	-	-
2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией				
2.2.3.1	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 478 235	-	-	-
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения 6(10)/0,4 кВ 20/0,4 кВ			
2.3	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:				
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)				
2.3.1.1	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-	-	-
2.3.1.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-	-	-
2.3.1.3	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-	-	-
2.3.1.4	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-	-	-

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		6(10)/0,4 кВ 20/0,4 кВ			
2.3.1.5	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-	-	-
2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)				
2.3.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-	-	-
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения			
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 – 20 кВ	35 кВ 110 кВ и выше
2.4	С8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точка учета:				
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	21 375	-	-
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	28 082	-	-
2.4.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	42 650	-	-	-
2.4.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	-	222 372	- 139 536

На основании представленных сетевыми организациями документов в расчете ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт, в соответствии с формулами (43)-(45) Методических указаний № 1135/17, с учетом п. 36 Методических указаний № 1135/17, ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства на 2021 год определены в размере:

Для территорий городских населенных пунктов:

руб./кВт

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
1	Для территорий городских населенных пунктов:		
1.1	С _{2max} ^N - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:		
1.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными медным проводом	6 754	-
1.1.1.1	сечением до 50 мм ² включительно		
1.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными стальалюминиевым проводом		
1.1.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	7 692	12 528
1.1.2.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	5 022	19 822
1.1.2.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	4 449	-
1.1.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом		
1.1.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	6 407	-
1.1.3.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	10 620	-
1.1.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	26 762	-
1.1.4	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными стальалюминиевым проводом		
1.1.4.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	6 248
1.1.4.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	267
1.1.5	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом		
1.1.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	3 837	-
1.1.6	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными стальалюминиевым проводом		
1.1.6.1	сечением до 50 мм ² включительно	2 112	3 060
1.1.7	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом		
1.1.7.1	сечением до 50 мм ² включительно	5 857	-
1.2	С _{3max} ^N - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:		
1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.1.1	сечением до 50 мм ² включительно	8 811	-
1.2.1.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 810	3 634
1.2.1.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 520	-
1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией		
1.2.2.1	сечением до 50 мм ² включительно	-	6 092

1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.3.1	сечением до 50 мм ² включительно	5 520	97 475
1.2.3	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
		сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 806
		сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 340
1.2.3.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2 340	3 326
1.2.3.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	3 605	-
1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.4.1	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1 307
1.2.5	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
1.2.5.1	сечением до 50 мм ² включительно	4 315	-
1.2.5.2	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	397	-
1.2.5.3	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	3 337	-
1.2.5.4	сечением от 200 до 500 мм ² включительно	831	-
1.3	С _{4max} ^N - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (режюзеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт:		
1.3.1	распределительные пункты		
1.3.1.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	11 608
1.3.1.2	номинальным током свыше 1000 А	-	2 795
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
1.4	С _{5max} ^N - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
1.4.1.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 518	-
1.4.1.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 700	-
1.4.1.3	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 191	-
1.4.1.4	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 579	-
1.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
1.4.2.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 522	-

1.4.2.2	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	11 973	-
1.4.2.3	мощностью свыше 1000 кВА	8 260	-
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ
1.5	С _{техн} ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:		
1.5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	2 185
1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	2 495
1.5.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные подковообразного включения	453	-

Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

руб./кВт

№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже	1 – 20 кВ
2	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:		
2.1	С _{техн} ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт:		
2.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированными стальными проводами		
2.1.1.	сечением до 50 мм ² включительно	11 058	18 738
2.1.1.	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	11 750	32 911
2.1.1.	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	8 638	-
2.1.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированными алюминиевыми проводами		
2.1.2.	сечением до 50 мм ² включительно	18 564	-
2.1.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированными алюминиевыми проводами		
2.1.3.	сечением до 50 мм ² включительно	17 523	-
2.1.4	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевыми проводами		
2.1.4.	сечением до 50 мм ² включительно	10 064	-

2.2	С _{техн} ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт:		
2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией		
2.2.1.	сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	6 504
2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией		
2.2.2.	сечением до 50 мм ² включительно	4 583	-
2.2.2.	сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1 961	-
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		6(10)/0,4 кВ	20/0,4 кВ
2.3	С _{техн} ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт:		
2.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
2.3.1.	мощностью до 25 кВА включительно	13 262	-
2.3.1.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 361	-
2.3.1.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 603	-
2.3.1.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 076	-
2.3.1.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 689	-
2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)		
2.4.1.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 705	-
№ п/п	Наименование ставки	Уровень напряжения	
		0,4 кВ и ниже с ТТ	0,4 кВ и ниже без ТТ
2.4	С _{техн} ^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./кВт:		
2.4.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	-	1 379
2.4.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	1 604

2.4.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	414	-	-
2.4.4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		-	5 559

В соответствии с п. 17 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, п. 9 Методических указаний № 1135/17 экспертной группой Комитета определена плата за подключение, подающего 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):

№ п/п	Группы заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб.	
		Сетевые организации, применяющие общую систему налогообложения	Сетевые организации, применяющие упрощенную систему налогообложения
1	Заявитель, подавший заявку в целях присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.		
1.1	Население	550,00 (с НДС)	550,00
1.2	Прочие заявители	458,33 (без НДС)	550,00
2	Некоммерческие объединения (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), 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	550,00 (с НДС), умноженные на количество членов объединений	550,00, умноженные на количество членов объединений

	организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных 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 сетевых организаций		
3	Садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных огородничествах или садоводствах некоммерческих товариществ 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 сетевых организаций	550,00 (с НДС), умноженные на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества	550,00, умноженные на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества
4	Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 объединений	550,00 (с НДС), умноженные на количество членов объединений	550,00, умноженные на количество членов объединений
5	Религиозные организации 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	550,00 (с НДС)	550,00

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 сетевых организаций		
--	--	--

* В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ с 01.01.2020 налоговая ставка налога на добавленную стоимость составляет 20%.

Примечание:

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1, не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

На основании пункта 30 Методических указаний № 1135/17 экспертной группой Комитета определены формулы для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителем.

Плата (P) за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией следующим образом:

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

$$P = P1 \text{ (руб.)}. \quad (1)$$

P1 рассчитывается по формуле:

$$P1 = C1 + C8 * Q \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя по организационно-техническим мероприятиям, руб. за одно присоединение;

C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета;

Q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), точек учета.

Q = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили»:

$$P = P1 + P2 + P3 + P4 + P5 + P6 + P7 \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

P2 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» по строительству воздушных линий;

P3 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» по строительству кабельных линий;

P4 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» по строительству пунктов секционирования;

P5 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

P6 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ;

P7 = 0, если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

P1 рассчитывается по формуле (2).

P2 рассчитывается по формуле:

$$P2 = C2 * L2 \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

P3 рассчитывается по формуле:

$$P3 = C3 * L3 \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

P4 рассчитывается по формуле:

$$P4 = C4 * Q \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (регуляторов, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

Q - количество пунктов секционирования (регуляторов, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

P5 рассчитывается по формуле:

$$P5 = C5 * N \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжений до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

P6 рассчитывается по формуле:

$$P6 = C6 * N \text{ (руб.)}, (8)$$

где:

C6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжений до 35 кВ, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

P7 рассчитывается по формуле:

$$P7 = C7 * N \text{ (руб.)}, (9)$$

где:

C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровня напряжений 35 кВ и выше, руб./кВт;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с формулой (3).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

$$P = P1 + (Pist1 + Pist2) \text{ (руб.)}$$

где:

P1 - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением организационно-технических мероприятий и мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб.), определяемые по формуле (2);

Pist1 - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по формулам (4)–(9) (руб.);

Pist2 - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по формулам (4)–(9) (руб.).

4. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяемая в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на проточный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при выполнении следующих условий:

- уровень напряжений до 20 кВ включительно;
- расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации менее 10 км;
- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если в соответствии с вышеуказанными условиями заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (далее – выпадающие доходы), выполнен экспертной группой Комитета в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-з/1.

АО «Кольская ГМК», АО «Апатит», АО «ММРП», ООО «ФинСан», МУП «Горэлектросеть» ЗАТО г. Островной, ООО «МСВ-Энергосеть», УМПП «Горэлектросеть» ЗАТО Александровск не заявили и не представили расчеты и обосновывающие документы о величине выпадающих доходов на 2021 год. Таким образом, указанным организациям экспертной группой Комитета не установлен размер выпадающих доходов на 2021 год, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии.

На основании анализа представленных сетевыми организациями обосновывающих материалов экспертной группой Комитета определены выпадающие доходы на 2021 год:

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям		
расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения сетевой организации Мурманской области	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с расходом по оплате	расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт
Наименование территории сетевой организации Мурманской области	с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт	с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт
	включительно, не	включительно,

	включаемые в состав платы за технологическое присоединение	присоединение	не включаемые в состав платы за технологическое присоединение
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «РЖД»	1 602,32	0,00	0,00
АО «Оборонэнерго»	2 506,45	0,00	6 102,28
МУП «Кировская торгпредсеть»	1 861,48	0,00	0,00
АО «Мурманэнергосбыт»	3 041,96	0,00	4 099,72
АО «МОЭСК»	7 926,05	0,00	11 040,65
МУП «АЭСК»	903,24	0,00	0,00
АО «МЭС»	813,63	0,00	2 198,66
Мурманский филиал ПАО «МРСК Северо-Запада»	108 609,61	0,00	73 266,92

ОБСУЖДЕНИЕ:

Чечина С.А. с проектом решения и материалами, представленными экспертной группой Комитета ознакомлена, возражений не имеет.

Мурманским филиалом ПАО «МРСК Северо-Запада» представлено особое мнение писем от 24.12.2020 № МР2/4/02-02/9722.

ОАО «РЖД» в лице филиала ООО «Энергопромсбыт» - «Желдорэнерго» озвучено и представлено особое мнение писем от 24.12.2020 № 38756 н-ЖД.

Сулейманова Л.Г. сообщила, что в соответствии с позицией представителя Ассоциации «НП Совет рынка» и Приложением № 6 к Методическим указаниям № 1135/17 экспертная группа Комитета предлагает к утверждению следующие ставки за единицу максимальной мощности $C1^{maxN}$.

№ п/п	Наименование	Ставка, руб./кВт (без НДС)	
		Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	$C1^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт на осуществление организационно-технических мероприятий:		
1.1	Для территорий городских населенных пунктов	477	477
1.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	477	477
2	$C1.1^{maxN}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:		
2.1	Для территорий городских населенных пунктов	188	188
2.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	188	188
3	$C1.2^{maxN}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий <*>:		
3.1	Для территорий городских населенных пунктов	289	289
3.2	Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	289	289

Вопросов и возражений в части данных ставок от территориальных сетевых организаций не поступало. Организации сообщили об отсутствии необходимости в дополнительном времени на рассмотрение данных ставок.

После обсуждения РЕШИЛИ:

Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Мурманской области для заявителей, подавших заявку в ценах технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение и выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Мурманской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в соответствии с предложением экспертной группы Комитета.

Решение принято большинством голосов: «за» - 7, «против» - 1, «воздержался» - 0.

Секретарь

Мельникова Д.С.