



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

г. Архангельск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно согласно приложению № 1.

Плата, установленная в настоящем пункте, действует с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области, согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих

объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики («последней мили»):

на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 3;

на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 4;

на строительство пунктов секционирования согласно приложению № 5;

на строительство комплектных трансформаторных подстанций согласно приложению № 6.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в настоящем пункте, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

4. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 8 900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению № 7.

Ставки платы, установленные в настоящем пункте, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 3 настоящего постановления, и ставки платы, установленные в пункте 4 настоящего постановления, не распространяются на заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), 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 и с учетом ограничений, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых

энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

6. Установить формулу платы:

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 8;

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области с применением ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению № 9.

Формула платы, установленная в настоящем пункте, действует с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года.

7. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, согласно приложению № 10.

8. Признать утратившими силу с 1 января 2019 года следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 8 декабря 2017 года № 71-э/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области»;

от 26 декабря 2017 года № 79-э/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 декабря 2017 года № 71-э/4»;

от 23 января 2018 года № 3-э/6 «О внесении изменения в приложение № 7 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 декабря 2017 года № 71-э/4».

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

П Л А Т А
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно

Категории заявителей	Плата, руб.	
	Сетевая организация является плательщиком налога на добавленную стоимость	Сетевая организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость
1. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно	550,00 за одно присоединение	
2. Юридические лица и индивидуальные предприниматели с заявленной мощностью присоединения до 15 кВт включительно	458,33 за одно присоединение	550,00 за одно присоединение
3. Некоммерческие организации для поставки электрической энергии гражданам-членам этих организаций, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, с заявленной мощностью не более 15 кВт на каждого члена организации	458,33 в расчете на одного члена организации	550,00 в расчете на одного члена организации

- Примечания:**
- Плата, предусмотренная пунктами 2 и 3 указанной таблицы, предъявляемая сетевыми организациями, являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость, облагается налогом на добавленную стоимость.
 - Плата установлена в отношении заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) 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 класса 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. Плата применяется с учетом ограничений, установленных Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

3. К некоммерческим организациям, указанным в пункте 3 таблицы, относятся садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения или иные некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства; содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; объединенные хозяйственные постройки граждан (гаражи, погреба, сараи и иные сооружения аналогичного назначения).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на выполнение организационных
мероприятий, связанных с технологическим присоединением
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

Наименование ставки	Размер ставки, руб. за одно присоединение:	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С1), в том числе:	8 814	14 985
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1,1});	3 939	5 029
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1,2}).	4 875	9 956

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанной таблицей, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Ставки платы, предусмотренные указанной таблицей, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство воздушных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	832 264	962 789	1 043 714	1 207 401
от 50 до 95 мм ² включительно	1 081 473	1 251 082	1 635 998	1 430 946
от 95 до 185 мм ² включительно	1 217 861	1 408 859	1 715 740	1 984 820
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	865 002	1 000 661	1 660 481	1 920 895
от 50 до 95 мм ² включительно	967 925	1 119 725	1 811 482	2 095 579
от 95 до 185 мм ² включительно	1 348 495	1 559 980	1 899 778	2 197 721

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	916 947	1 060 753	1 149 912	1 330 254
от 50 до 95 мм ² включительно	1 191 513	1 378 379	1 802 460	1 576 545
от 95 до 185 мм ² включительно	1 341 778	1 552 211	1 890 316	2 186 776
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	953 016	1 102 478	1 829 434	2 116 346
от 50 до 95 мм ² включительно	1 066 411	1 233 657	1 995 800	2 308 803
от 95 до 185 мм ² включительно	1 485 704	1 718 708	2 093 080	2 421 339

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	689 941	798 145	895 761	1 000 926
от 50 до 95 мм ² включительно	896 533	1 037 138	1 356 230	1 568 929
от 95 до 185 мм ² включительно	1 009 598	1 167 934	1 422 335	1 645 401
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	764 155	883 758	1 376 526	1 592 408
от 50 до 95 мм ² включительно	930 483	928 244	1 501 705	1 737 219
от 95 до 185 мм ² включительно	1 117 892	1 293 212	1 574 901	1 821 895

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация воздушных линий электропередачи в зависимости от вида опоры и сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре
– на деревянных опорах				
до 50 мм ² включительно	760 142	879 356	986 904	1 102 771
от 50 до 95 мм ² включительно	953 480	1 142 666	1 494 226	1 728 567
от 95 до 185 мм ² включительно	1 112 324	1 286 771	1 567 058	1 812 821
– на железобетонных опорах				
до 50 мм ² включительно	841 907	973 680	1 516 588	1 754 435
от 50 до 95 мм ² включительно	1 025 159	1 022 692	1 654 504	1 913 981
от 95 до 185 мм ² включительно	1 231 637	1 424 796	1 735 147	2 007 272

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство кабельных линий
электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 296 141	1 745 038	2 278 638	3 067 806
от 50 до 95 мм ² включительно	1 899 202	2 556 958	2 558 770	3 315 018
от 95 до 185 мм ² включительно	2 074 455	2 792 907	2 592 783	4 973 215
от 185 до 240 мм ² включительно	3 125 895	4 208 494	3 881 803	5 226 199

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 428 024	1 922 595	2 510 489	3 379 954
от 50 до 95 мм ² включительно	2 092 446	2 817 128	2 819 124	3 652 320
от 95 до 185 мм ² включительно	2 285 531	3 077 085	2 856 598	5 479 238
от 185 до 240 мм ² включительно	3 443 954	4 636 708	4 276 776	5 757 964

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 074 492	1 446 623	1 888 974	2 543 188
от 50 до 95 мм ² включительно	1 574 425	2 119 699	2 121 201	2 748 125
от 95 до 185 мм ² включительно	1 777 165	2 315 300	3 127 631	4 122 758
от 185 до 240 мм ² включительно	2 591 343	3 488 811	3 217 986	4 332 480

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе	Один кабель по трассе	Два кабеля по трассе
до 50 мм ² включительно	1 183 821	1 593 817	2 081 177	2 801 957
от 50 до 95 мм ² включительно	1 734 622	2 335 379	2 337 033	3 027 747
от 95 до 185 мм ² включительно	1 957 992	2 550 881	3 445 867	4 542 248
от 185 до 240 мм ² включительно	2 855 012	3 843 797	3 545 416	4 773 309

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования
«последней мили» при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	145 778
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	761 877
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	1 926 190
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	107 285
РУ 6(10) кВ	2 236 930

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	160 611
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	839 398
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	2 122 180
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	118 201
РУ 6(10) кВ	2 464 537

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	126 764
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	662 502
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	1 674 948
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	93 291
РУ 6(10) кВ	1 945 156

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	139 662
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки	729 911
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки	1 845 374
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	102 784
РУ 6(10) кВ	2 143 075

- П р и м е ч а н и я:
1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
 2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
на покрытие расходов на строительство комплектных
трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом
присоединении к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Архангельской области**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	4 234	4 895	10 830	20 229	×	×
40 кВА	3 071	3 550	7 427	13 873	×	×
63 кВА	2 886	3 336	6 243	11 662	×	×
100 кВА	2 431	2 810	4 590	8 573	×	×
160 кВА	1 574	1 819	2 971	6 633	12 474	23 299
250 кВА	1 255	1 451	2 369	4 541	7 842	19 882
400 кВА	×	×	1 575	2 941	5 212	13 215
630 кВА	×	×	1 226	2 291	4 540	8 480
1 000 кВА	×	×	1 044	1 950	3 762	7 027

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	4 665	5 393	11 932	22 287	×	×
40 кВА	3 383	3 911	8 183	15 285	×	×
63 кВА	3 179	3 675	6 879	12 849	×	×
100 кВА	2 678	3 096	7 079	9 446	×	×
160 кВА	1 734	2 004	3 273	7 308	13 743	25 670
250 кВА	1 383	1 598	2 610	5 003	8 640	21 905
400 кВА	×	×	1 735	3 241	5 742	14 559
630 кВА	×	×	1 351	2 524	5 002	9 343
1 000 кВА	×	×	1 150	2 148	4 145	7 741

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	3 490	4 035	8 926	16 674	×	×
40 кВА	2 639	2 926	6 122	11 435	×	×
63 кВА	2 378	2 749	5 146	9 612	×	×
100 кВА	2 004	2 316	3 783	7 066	×	×
160 кВА	1 297	1 499	2 966	5 468	10 281	19 204
250 кВА	1 034	1 196	2 271	4 241	6 464	16 388
400 кВА	×	×	1 357	2 424	4 296	10 892
630 кВА	×	×	1 011	1 888	3 742	6 990
1 000 кВА	×	×	860	1 607	3 101	5 792

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
до 25 кВА включительно	3 845	4 445	9 835	18 370	×	×
40 кВА	2 908	3 223	6 745	12 598	×	×
63 кВА	2 620	3 029	5 670	10 590	×	×
100 кВА	2 208	2 552	4 168	7 785	×	×
160 кВА	1 429	1 652	3 267	6 024	11 327	21 158
250 кВА	1 140	1 317	2 502	4 673	7 121	18 055
400 кВА	×	×	1 495	2 671	4 733	12 000
630 кВА	×	×	1 114	2 080	4 123	7 701
1 000 кВА	×	×	948	1 771	3 416	6 381

П р и м е ч а н и я:

1. Стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.
2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки, предусмотренные указанными таблицами, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

СТАВКИ ПЛАТЫ

**за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Архангельской области энергопринимающих устройств
мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ**

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	371	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	37	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	459	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	74	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 921	3 204
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 361	5 961
от 95 до 185 мм ² включительно;	14 844	16 794
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	6 764	3 706
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 202	1 277
от 95 до 185 мм ² включительно.	17 172	19 428
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 085	1 458
от 50 до 95 мм ² включительно;	3 753	1 579
от 95 до 185 мм ² включительно;	4 894	2 535
от 185 до 240 мм ² включительно;	5 032	4 284
– два кабеля по трассе:	×	×

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
до 50 мм ² включительно;	2 807	1 963
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 053	2 126
от 95 до 185 мм ² включительно;	6 589	3 413
от 185 до 240 мм ² включительно.	6 774	5 768
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	789	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	859
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	842
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	442
РУ 6(10) кВ.	×	1 897
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 234	
40 кВА;	3 071	
63 кВА;	2 886	
100 кВА;	2 431	
160 кВА;	1 574	
250 кВА;	1 255	
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 895	
40 кВА;	3 550	
63 кВА;	3 336	
100 кВА;	2 810	
160 кВА;	1 819	
250 кВА;	1 451	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	10 830	20 229
40 кВА;	7 427	13 873
63 кВА;	6 243	11 662
100 кВА;	4 590	8 573
160 кВА;	2 971	6 633
250 кВА;	2 369	4 541
400 кВА;	1 575	2 941
630 кВА;	1 226	2 291
1000 кВА;	1 044	1 950
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	12 474	23 299
250 кВА;	7 842	19 882
400 кВА;	5 212	13 215
630 кВА;	4 540	8 480
1000 кВА.	3 762	7 027

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	371	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	37	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	459	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	74	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	4 320	3 530
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 907	6 568
от 95 до 185 мм ² включительно;	16 354	18 503
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	7 452	4 083
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 833	1 407
от 95 до 185 мм ² включительно.	18 919	21 405
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 297	1 607
от 50 до 95 мм ² включительно;	4 135	1 740
от 95 до 185 мм ² включительно;	5 392	2 793
от 185 до 240 мм ² включительно;	5 543	4 720
– два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 093	2 163
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 567	2 343
от 95 до 185 мм ² включительно;	7 259	3 761
от 185 до 240 мм ² включительно.	7 463	6 355
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	870	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	946
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	928
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	487
РУ 6(10) кВ.	×	2 090
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 665	

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
40 кВА;	3 383	
63 кВА;	3 179	
100 кВА;	2 678	
160 кВА;	1 734	
250 кВА;	1 383	
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 393	
40 кВА;	3 911	
63 кВА;	3 675	
100 кВА;	3 096	
160 кВА;	2 004	
250 кВА;	1 598	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	11 932	22 287
40 кВА;	8 183	15 285
63 кВА;	6 879	12 849
100 кВА;	7 079	9 446
160 кВА;	3 273	7 308
250 кВА;	2 610	5 003
400 кВА;	1 735	3 241
630 кВА;	1 351	2 524
1000 кВА;	1 150	2 148
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	13 743	25 670
250 кВА;	8 640	21 905
400 кВА;	5 742	14 559
630 кВА;	5 002	9 343
1000 кВА.	4 145	7 741

2. На не относящихся к территориям городских населенных пунктов территориях:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	497	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	60	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	616	

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	118	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	4 928	4 257
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 951	8 165
от 95 до 185 мм ² включительно;	19 488	22 049
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	5 700	4 925
от 50 до 95 мм ² включительно;	8 041	9 445
от 95 до 185 мм ² включительно.	22 544	25 507
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	2 737	1 915
от 50 до 95 мм ² включительно;	4 927	2 073
от 95 до 185 мм ² включительно;	6 425	3 328
от 185 до 240 мм ² включительно;	6 606	5 624
– два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 685	2 578
от 50 до 95 мм ² включительно;	6 634	2 791
от 95 до 185 мм ² включительно;	8 651	4 481
от 185 до 240 мм ² включительно.	8 894	7 572
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	686	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	747
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	732
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	384
РУ 6(10) кВ.	×	1 650
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	3 490	
40 кВА;	2 639	
63 кВА;	2 378	
100 кВА;	2 004	
160 кВА;	1 297	
250 кВА;	1 034	
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 035	
40 кВА;	2 926	
63 кВА;	2 749	
100 кВА;	2 316	
160 кВА;	1 499	
250 кВА;	1 196	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однострансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	8 926	16 674

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
40 кВА;	6 122	11 435
63 кВА;	5 146	9 612
100 кВА;	3 783	7 066
160 кВА;	2 966	5 468
250 кВА;	2 271	4 241
400 кВА;	1 357	2 424
630 кВА;	1 011	1 888
1000 кВА;	860	1 607
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	10 281	19 204
250 кВА;	6 464	16 388
400 кВА;	4 296	10 892
630 кВА;	3 742	6 990
1000 кВА.	3 101	5 792

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	497	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	60	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	616	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	118	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
– одна цепь на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	5 429	4 690
от 50 до 95 мм ² включительно;	7 658	8 996
от 95 до 185 мм ² включительно;	21 471	24 292
– две цепи на опоре:	×	×
до 50 мм ² включительно;	6 280	5 426
от 50 до 95 мм ² включительно;	8 859	10 407
от 95 до 185 мм ² включительно.	24 838	28 102
4. Строительство кабельных линий:	×	×
– один кабель по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	3 016	2 109
от 50 до 95 мм ² включительно;	5 428	2 284
от 95 до 185 мм ² включительно;	7 079	3 667
от 185 до 240 мм ² включительно;	7 278	6 197

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
– два кабеля по трассе:	×	×
до 50 мм ² включительно;	4 060	2 840
от 50 до 95 мм ² включительно;	7 309	3 075
от 95 до 185 мм ² включительно;	9 531	4 937
от 185 до 240 мм ² включительно.	9 798	8 343
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	756	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ внутренней установки;	×	823
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ наружной установки;	×	807
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	423
РУ 6(10) кВ.	×	1 818
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
– столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	3 845	
40 кВА;	2 908	
63 кВА;	2 620	
100 кВА;	2 208	
160 кВА;	1 429	
250 кВА;	1 140	
– мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 445	
40 кВА;	3 223	
63 кВА;	3 029	
100 кВА;	2 552	
160 кВА;	1 652	
250 кВА;	1 317	
– киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	9 835	18 370
40 кВА;	6 745	12 598
63 кВА;	5 670	10 590
100 кВА;	4 168	7 785
160 кВА;	3 267	6 024
250 кВА;	2 502	4 673
400 кВА;	1 495	2 671
630 кВА;	1 114	2 080
1000 кВА;	948	1 771
– блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	11 327	21 158
250 кВА;	7 121	18 055
400 кВА;	4 733	12 000
630 кВА;	4 123	7 701
1000 кВА.	3 416	6 381

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

ФОРМУЛА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
с применением стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов «последней мили», определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанная в приложении № 2 к настоящему постановлению;

б) если согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки С1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (ставка С2) и (или) кабельных (ставка С3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий на данном уровне напряжения по трассе, строительство которых предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителя;

в) если согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (ставки С4) и количества пунктов секционирования и (или) произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП (ставки С5) и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

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

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

В случае если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в приложении № 2 к настоящему постановлению, определяемые как ставка С1;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством ставок С2, С3, С4 и С5 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4 и С5 в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи и (или) прокладка двух кабелей в одной траншее, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются как произведение ставки С2 «Две цепи на опоре» и (или) ставки С3 «Два кабеля по трассе» и протяженности трассы линии электропередачи.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухтрансформаторной КТП, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются как произведение ставки С5 «2 Т» и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

ФОРМУЛА ПЛАТЫ
за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций на территории Архангельской области
с применением ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц приложения № 7 к настоящему постановлению, которые не включают в себя расходы на строительство «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, которые определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухцепной воздушной линии электропередачи и (или) прокладка двух кабелей в одной траншее, расходы на строительство объектов

«последней мили» определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности «Две цепи на опоре» и (или) «Два кабеля по трассе» на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

В случаях, когда техническими условиями предусмотрено строительство двухтрансформаторной КТП, расходы на строительство объектов «последней мили» определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности «Двухтрансформаторные» и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1

РАСХОДЫ
сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату
за технологическое присоединение, подлежащие учету в тарифах
на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год

Наименование сетевой организации	Расходы, тыс. руб.
АО «Оборонэнерго»	892,74
МУП «Горсвет»	433,42
МУП «Горэлектросеть»	1 608,24
МУП «Карпогорская КЭС»	1 916,52
МУП «НЭСК»	1 228,91
МУП «ЭСП»	363,59
ОАО «АЭС»	1 144,30
ОАО «РЖД»	712,80
ООО «АСЭП»	17 353,74
ООО «Архсвет»	116,80
ООО «Архэнергия»	61,14
ПАО «МРСК Северо-Запада»	103 680,62