Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 декабря 2017 г. N 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"

С изменениями и дополнениями от:

26 декабря 2017 г., 23 января 2018 г.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года N 1135/17, Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года N 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области постановляет:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно согласно приложению N 1.

Плата, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 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 N 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области:

на строительство воздушных линий электропередачи "последней мили" согласно приложению N 3;

на строительство кабельных линий электропередачи "последней мили" согласно приложению N 4;

на строительство трансформаторных подстанций "последней мили" согласно приложению N 5;

на строительство трансформаторных подстанций "последней мили" согласно приложению N 6.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные в настоящем пункте, действуют с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 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 8900 кВт на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению N 7.

Ставки платы, установленные в настоящем пункте, действуют с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 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 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 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 N 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 посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению N 8;

за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению N 9.

Формула платы, установленная в настоящем пункте, действует с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

7. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, согласно приложению N 10.

8. Признать утратившими силу с 01 января 2018 года:

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года N 68-э/1 "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";

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 04 мая 2017 года N 22-э/1 "О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года N 68-э/1";

пункт 1 изменений, которые вносятся некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденных постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 января 2017 года N 1-э/2.

Исполняющий обязанности руководителя агентства — Е.В. Заочинская

ПРИЛОЖЕНИЕ N 1
к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

Плата
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт

включительно

ГАРАНТ:

Настоящая Плата действует с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

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	466,10 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	466,10 в расчете на одного члена организации	550,00 в расчете на одного члена организации

Примечания:

1. Плата, предусмотренная пунктами 2 и 3 указанной таблицы, предъявляемая сетевыми организациями, являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость, облагается налогом на добавленную стоимость.

2. 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 27.12.2004 N 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).

Информация об изменениях:

Приложение 2 изменено с 1 января 2018 г. - Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2017 г. N 79-э/1

См. предыдущую редакцию

ПРИЛОЖЕНИЕ N 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области

С изменениями и дополнениями от:

26 декабря 2017 г.

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:	8 596	15 868
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (С1.1);	3 642	6 610
стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С1.2).	4 954	9 258

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 N 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

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

ГАРАНТ:
Настоящие Стандартизированные тарифные ставки действуют с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

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	
	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
- на деревянных опорах				
до 50 мм2 включительно	786 592	841 653	1 500 802	1 605 858
от 50 до 120 мм2 включительно	1 204 218	1 288 513	1 595 120	1 706 779
свыше 120 мм2	1 262 914	1 352 493	1 672 870	1 789 971
- на железобетонных опорах				
до 50 мм2 включительно	799 212	855 157	1 637 698	1 752 337
от 50 до 120 мм2 включительно	1 404 585	1 502 906	1 740 621	1 862 464
свыше 120 мм2	1 473 047	1 577 530	1 825 462	1 953 244

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	
	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
- на деревянных опорах				
до 50 мм2 включительно	884 796	946 731	1 660 966	1 777 234
от 50 до 120 мм2 включительно	1 378 956	1 475 483	1 765 351	1 888 925
свыше 120 мм2	1 397 692	1 495 530	1 851 397	1 980 995
- на железобетонных опорах				

до 50 мм2 включительно	898 992	961 921	1 812 473	1 939 346
от 50 до 120 мм2 включительно	1 554 481	1 663 295	1 926 379	2 061 225
свыше 120 мм2	1 630 249	1 745 883	2 020 274	2 161 693

2. На территориях, не относящихся к территориям 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	
	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
- на деревянных опорах				
до 50 мм2 включительно	772 731	826 822	1 332 861	1 426 161
от 50 до 120 мм2 включительно	1 106 559	1 184 018	1 416 626	1 515 789
свыше 120 мм2	1 151 706	1 232 325	1 485 675	1 589 672
- на железобетонных опорах				
до 50 мм2 включительно	709 780	759 465	1 454 439	1 556 250
от 50 до 120 мм2 включительно	1 247 411	1 334 730	1 545 844	1 654 053
свыше 120 мм2	1 308 212	1 401 004	1 621 192	1 734 675

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	
	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
- на деревянных опорах				
до 50 мм2 включительно	827 128	885 027	1 475 103	1 578 360
от 50 до 120 мм2 включительно	1 224 650	1 310 375	1 567 807	1 677 553
свыше 120 мм2	1 274 615	1 363 838	1 644 225	1 759 321
- на железобетонных опорах				
до 50 мм2 включительно	785 527	840 514	1 609 656	1 722 332
от 50 до 120 мм2 включительно	1 380 534	1 477 171	1 710 816	1 830 573
свыше 120 мм2	1 447 824	1 550 518	1 794 204	1 919 799

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 N 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

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

ГАРАНТ:

Настоящие Стандартизированные тарифные ставки действуют с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

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 (С3), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе
до 50 мм2 включительно	1 278 516	2 025 005	2 162 583	3 425 254
от 50 до 100 мм2 включительно	1 873 376	2 870 504	2 675 215	4 237 197
от 100 до 200 мм2 включительно	2 046 246	3 240 990	3 117 414	4 937 582
от 200 до 500 мм2 включительно	3 083 387	4 883 688	5 043 601	7 988 415
свыше 500 мм2	4 120 528	6 526 386	6 969 789	11 039 248

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе
до 50 мм2 включительно	1 493 963	2 366 245	2 527 008	4 002 455
от 50 до 100 мм2 включительно	2 189 065	3 755 567	3 126 025	4 456 099
от 100 до 200 мм2 включительно	2 391 066	3 787 140	3 642 739	5 769 630
от 200 до 500 мм2 включительно	3 602 979	5 706 654	5 893 515	9 334 569
свыше 500 мм2	4 814 892	7 626 169	8 144 291	12 899 509

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:
а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе
до 50 мм2 включительно	1 067 179	1 690 274	1 678 139	2 859 064
от 50 до 100 мм2 включительно	1 563 709	2 396 014	2 233 006	3 536 794
от 100 до 200 мм2 включительно	1 708 004	2 705 259	2 602 109	4 121 406
от 200 до 500 мм2 включительно	2 573 707	4 076 421	4 209 901	6 667 941
свыше 500 мм2	3 439 410	5 447 583	5 817 692	9 214 475

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация кабельных линий электропередачи в зависимости от сечения фазного проводника	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км			
	напряжение 0,4 кВ		напряжение 6-10 кВ	
	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе
до 50 мм2 включительно	1 247 013	1 975 108	1 960 928	3 340 854
от 50 до 100 мм2 включительно	1 827 215	2 799 774	2 613 778	4 132 791
от 100 до 200 мм2 включительно	1 995 826	3 161 131	3 040 599	4 815 918
от 200 до 500 мм2 включительно	3 007 411	4 763 352	4 919 325	7 791 578
свыше 500 мм2	4 018 997	6 365 573	6 798 051	10 767 237

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 N 5
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования "последней мили" при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области

ГАРАНТ:

Настоящие Стандартизированные тарифные ставки действуют с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

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	137 786
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ	903 280
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	142 105
РУ 6(10) кВ	1 950 320

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная

	ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	162 950
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ	1 068 254
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	168 059
РУ 6(10) кВ	2 306 523

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

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	119 827
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ	785 549
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	123 583
РУ 6(10) кВ	1 696 119

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Объект строительства	Стандартизированная тарифная ставка (С4), руб./шт.
Коммутационное устройство 0,4 кВ	141 712
Коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ	929 020
Коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ	146 154
РУ 6(10) кВ	2 005 895

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 N 6
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

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

ГАРАНТ:

Настоящие Стандартизированные тарифные ставки действуют с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

1. На территориях городских населенных пунктов:

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка (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	4 896	5 660	10 323	19 048	×	×
40 кВА	3 060	3 537	6 610	12 197	×	×
63 кВА	2 650	3 063	5 724	10 562	×	×
100 кВА	2 170	2 509	4 688	8 651	×	×
160 кВА	×	1 847	3 106	5 731	16 601	24 685
250 кВА	×	1 956	2 236	4 227	13 281	21 064
400 кВА	×	×	1 881	3 471	8 989	12 624
630 кВА	×	×	1 379	2 606	6 966	10 416
1 000 кВА и свыше	×	×	1 180	2 178	4 647	6 949

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка (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	5 909	6 830	12 458	22 987	×	×
40 кВА	3 693	4 269	7 977	14 720	×	×
63 кВА	3 198	3 697	6 908	12 747	×	×
100 кВА	2 619	3 028	5 658	10 439	×	×
160 кВА	×	2 229	3 748	6 916	19 447	28 916
250 кВА	×	2 361	2 699	5 101	15 557	24 675
400 кВА	×	×	2 270	4 189	10 530	14 788
630 кВА	×	×	1 664	3 144	8 160	12 201
1 000 кВА и свыше	×	×	1 424	2 628	5 444	8 140

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

а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка (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	4 258	4 922	8 978	16 566	×	×
40 кВА	2 661	3 076	5 749	10 608	×	×

63 кВА	2 305	2 664	4 978	9 186	×	×
100 кВА	3 751	4 195	4 077	7 523	×	×
160 кВА	×	1 606	2 757	5 087	14 437	21 467
250 кВА	×	1 701	1 945	3 589	11 550	18 319
400 кВА	×	×	1 236	3 019	7 817	10 979
630 кВА	×	×	1 199	2 266	6 058	9 058
1 000 кВА и свыше	×	×	1 026	1 894	4 041	6 043

б) являющихся районами Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности	Стандартизированная тарифная ставка (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	5 139	5 940	10 834	19 991	×	×
40 кВА	3 212	3 712	6 937	12 801	×	×
63 кВА	2 781	3 215	6 008	11 085	×	×
100 кВА	4 526	5 062	4 920	9 079	×	×
160 кВА	×	1 938	3 327	6 139	17 423	25 906
250 кВА	×	2 053	2 347	4 331	13 938	22 107
400 кВА	×	×	1 491	3 643	9 434	13 249
630 кВА	×	×	1 959	2 735	7 311	10 932
1 000 кВА и свыше	×	×	1 239	2 286	4 877	7 292

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.

Информация об изменениях:

Приложение 7 изменено с 31 января 2018 г. - Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 января 2018 г. N 3-э/6

См. предыдущую редакцию

ПРИЛОЖЕНИЕ N 7
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

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

С изменениями и дополнениями от:

23 января 2018 г.

ГАРАНТ:

Настоящие Ставки платы действуют с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

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);	333	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	43	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	452	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	60	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	3 348	3 158
от 50 до 120 мм2 включительно;	7 147	5 504
свыше 120 мм2.	10 452	8 863
4. Строительство кабельных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	4 729	3 118
от 50 до 100 мм2 включительно;	4 621	2 617
от 100 до 200 мм2 включительно;	5 323	4 202
свыше 200 мм2.	5 473	3 609
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	746	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ;	×	750
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	480
РУ 6(10) кВ.	×	1 853
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
- столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 896	
40 кВА;	3 060	
63 кВА;	2 650	

100 кВА;	2 170	
- мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 660	
40 кВА;	3 537	
63 кВА;	3 063	
100 кВА;	2 509	
160 кВА;	1 847	
250 кВА;	1 956	
- киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	10 323	19 048
40 кВА;	6 610	12 197
63 кВА;	5 724	10 562
100 кВА;	4 688	8 651
160 кВА;	3 106	5 731
250 кВА;	2 236	4 227
400 кВА;	1 881	3 471
630 кВА;	1 379	2 606
1000 кВА;	1 180	2 178
- блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	16 601	24 685
250 кВА;	13 281	21 064
400 кВА;	8 989	12 624
630 кВА;	6 966	10 416
1000 кВА.	4 647	6 949

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);	333	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	43	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	452	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	60	

3. Строительство воздушных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	3 749	3 537
от 50 до 120 мм2 включительно;	8 004	6 164
свыше 120 мм2.	11 706	9 926
4. Строительство кабельных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	5 525	3 644
от 50 до 100 мм2 включительно;	5 400	3 058
от 100 до 200 мм2 включительно;	6 221	4 910
свыше 200 мм2.	6 395	4 218
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	882	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ;	×	887
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	568
РУ 6(10) кВ.	×	2 192
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
- столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 909	
40 кВА;	3 693	
63 кВА;	3 198	
100 кВА;	2 619	
- мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	6 830	
40 кВА;	4 269	
63 кВА;	3 697	
100 кВА;	3 028	
160 кВА;	2 229	
250 кВА;	2 361	
- киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	12 458	22 987
40 кВА;	7 977	14 720
63 кВА;	6 908	12 747
100 кВА;	5 658	10 439
160 кВА;	3 748	6 916
250 кВА;	2 699	5 101
400 кВА;	2 270	4 189
630 кВА;	1 664	3 144
1000 кВА;	1 424	2 628
- блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	19 447	28 916
250 кВА;	15 557	24 675
400 кВА;	10 530	14 788
630 кВА;	8 160	12 201
1000 кВА.	5 444	8 140

2. На территориях, не относящихся к территориям 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);	345	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	98	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	469	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	138	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	2 973	2 805
от 50 до 120 мм2 включительно;	6 347	4 888
свыше 120 мм2.	9 282	7 871
4. Строительство кабельных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	3 947	2 603
от 50 до 100 мм2 включительно;	3 858	2 185
от 100 до 200 мм2 включительно;	4 444	3 507
свыше 200 мм2.	4 568	3 013
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	649	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ;	×	653
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	418
РУ 6(10) кВ.	×	1 612
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
- столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 258	
40 кВА;	2 661	
63 кВА;	2 305	
100 кВА;	3 751	
- мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	4 922	

40 кВА;	3 076	
63 кВА;	2 664	
100 кВА;	4 195	
160 кВА;	1 606	
250 кВА;	1 701	
- киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	8 978	16 566
40 кВА;	5 749	10 608
63 кВА;	4 978	9 186
100 кВА;	4 077	7 523
160 кВА;	2 757	5 087
250 кВА;	1 945	3 589
400 кВА;	1 236	3 019
630 кВА;	1 199	2 266
1000 кВА;	1 026	1 894
- блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	14 437	21 467
250 кВА;	11 550	18 319
400 кВА;	7 817	10 979
630 кВА;	6 058	9 058
1000 кВА.	4 041	6 043

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);	345	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	98	
2. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	×	
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности);	469	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности).	138	
3. Строительство воздушных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	3 330	3 141
от 50 до 120 мм2 включительно;	7 109	5 475

свыше 120 мм2.	10 396	8 816
4. Строительство кабельных линий:	×	×
до 50 мм2 включительно;	4 612	3 042
от 50 до 100 мм2 включительно;	4 508	2 553
от 100 до 200 мм2 включительно;	5 192	4 098
свыше 200 мм2.	5 338	3 520
5. Строительство пунктов секционирования:	×	×
коммутационное устройство 0,4 кВ;	767	×
коммутационная ячейка с вакуумным выключателем 6(10) кВ;	×	772
коммутационная ячейка с выключателем нагрузки или разъединителем 6(10) кВ;	×	494
РУ 6(10) кВ.	×	1 906
6. Строительство комплектных трансформаторных подстанций:	×	
- столбового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 139	
40 кВА;	3 212	
63 кВА;	2 781	
100 кВА;	4 526	
- мачтового типа номинальной мощностью:	×	
до 25 кВА включительно;	5 940	
40 кВА;	3 712	
63 кВА;	3 215	
100 кВА;	5 062	
160 кВА;	1 938	
250 кВА;	2 053	
- киоскового типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
до 25 кВА включительно;	10 834	19 991
40 кВА;	6 937	12 801
63 кВА;	6 008	11 085
100 кВА;	4 920	9 079
160 кВА;	3 327	6 139
250 кВА;	2 347	4 331
400 кВА;	1 491	3 643
630 кВА;	1 959	2 735
1000 кВА;	1 239	2 286
- блочного типа номинальной мощностью:	однотрансформаторные	двухтрансформаторные
160 кВА;	17 423	25 906
250 кВА;	13 938	22 107
400 кВА;	9 434	13 249
630 кВА;	7 311	10 932
1000 кВА.	4 877	7 292

Примечания: 1. Ставки платы, предусмотренные указанными таблицами, установлены без учета налога на добавленную стоимость в ценах периода регулирования.

2. Ставки платы, предусмотренные пунктами 1 и 2 указанной таблицы, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.
3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки платы, предусмотренные пунктами 3-6 указанных таблиц, принимаются равными нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 8
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

Формула платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

ГАРАНТ:

Настоящая Формула платы действует с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

Плата за технологическое присоединение рассчитывается сетевой организацией посредством стандартизированных тарифных ставок с учетом необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики Заявителей (далее - объектов "последней мили"), определенных техническими условиями на присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то плата определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (ставка С1), указанная в приложении N 2 к настоящему постановлению;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата 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 линий (ставка С3) электропередачи на соответствующем уровне напряжения и 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 при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), то плата 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 (ставка С4) и количества пунктов секционирования и (или) произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП (ставка С5) и величины вновь присоединяемой максимальной

мощности, указанной 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 приложении N 2 к настоящему постановлению, определяемые как стандартизированная тарифная ставка С1;

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 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 9
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

ГАРАНТ:

Настоящая Формула платы действует с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

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 N 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.

Информация об изменениях:

Приложение 10 изменено с 1 января 2018 г. - Постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2017 г. N 79-э/1

См. предыдущую редакцию

ПРИЛОЖЕНИЕ N 10
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 08 декабря 2017 г. N 71-э/4

Выпадающие доходы
сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год

С изменениями и дополнениями от:

26 декабря 2017 г.

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
АО "Оборонэнерго"	3 582,13
МУП "Горсвет"	782,30
МУП "Горэлектросеть"	876,80
МУП "Карпогорская КЭС"	1 606,65
МУП "НЭСК"	452,93
МУП "ЭСП"	151,41
ОАО "АЭС"	2 164,24
ОАО "РЖД"	0,00
ООО "АСЭП"	18 558,60
ООО "Метэк"	0,00
ООО "Транс-Электро"	277,85
ПАО "МРСК Северо-Запада"	97 413,95