



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 марта 2019 г. № 23-э/1

г. Архангельск

**О внесении изменений в постановление
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 20 ноября 2018 года № 64-э/1 и о признании утратившим силу
постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской
области от 27 декабря 2018 года № 81-э/20**

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» 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. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2018 года № 64-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»:

1) подпункт «а» пункта 1 приложения № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«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		напряжение 35 кВ	
	Одна цепь на опоре	Две цепи на опоре	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	×	×
– на стальных опорах						
от 120 до 150 мм ² включительно	×	×	×	×	×	8 193 095»;

2) подпункт «а» пункта 1 приложения № 6 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности и уровня напряжения	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5, С7), 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, 10(6)/0,4 кВ	4 234	4 895	10 830	20 229	×	×
40 кВА, 10(6)/0,4 кВ	3 071	3 550	7 427	13 873	×	×
63 кВА, 10(6)/0,4 кВ	2 886	3 336	6 243	11 662	×	×
100 кВА, 10(6)/0,4 кВ	2 431	2 810	4 590	8 573	×	×

Классификация трансформаторных подстанций в зависимости от номинальной мощности и уровня напряжения	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (С5, С7), руб./кВт					
	столбового типа (СКТП)	мачтового типа (МКТП)	киоскового типа (ККТП)		блочного типа (БКТП)	
			1 Т	2 Т	1 Т	2 Т
160 кВА, 10(6)/0,4 кВ	1 574	1 819	2 971	6 633	12 474	23 299
250 кВА, 10(6)/0,4 кВ	1 255	1 451	2 369	4 541	7 842	19 882
400 кВА, 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 575	2 941	5 212	13 215
630 кВА, 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 226	2 291	4 540	8 480
1 000 кВА, 10(6)/0,4 кВ	×	×	1 044	1 950	3 762	7 027
2500 кВА, 35/0,4 кВ	×	×	×	×	×	13 408»;

3) подпункт «а» пункта 1 приложения № 7 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«а) приравненных к районам Крайнего Севера:

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 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		459	

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
ранее присоединенной мощности);			
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	×
от 120 до 150 мм ² включительно.	×	×	3 277
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:	×	×	×
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	×	859	×

Наименование мероприятий	Ставка платы, руб./кВт		
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ	Напряжение 35 кВ
6(10) кВ внутренней установки;			
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:	однострансформаторные	двухтрансформаторные	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:	однострансформаторные	двухтрансформаторные	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	×
2500 кВА.	×	×	13 408»;

4) приложение № 8 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 20 ноября 2018 г. № 64-э/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 марта 2019 года № 23-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), 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) производства стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство КТП (ставки С5 или С7) 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, С5 и С7 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, С5 и С7 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» или С7 «2Т» и объема вновь присоединяемой максимальной мощности, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.».

2. Признать утратившим силу постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 27 декабря 2018 года № 81-э/20 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 декабря 2017 года № 71-э/4».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель агентства



Е.А. Попова