



## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.06.2020

№ 15

О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 № 184

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», 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 № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 30.06.2020 № 32

служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2019 № 184 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организации, осуществляющих регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области, на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 5 постановления:

- абзац третий изложить в новой редакции:

«В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на

расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.»;

- дополнить абзацем четвертым следующего содержания:

«В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств устанавливается в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.».

1.2. Дополнить постановление пунктом 7 следующего содержания:

«В соответствии с Методическими указаниями 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. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

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

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

Расчет размера платы за технологическое присоединение заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.».

1.3. Пункты 7-9 постановления считать соответственно пунктами 8-10.

1.4. Приложения № 1, 2 к постановлению изложить в новой редакции согласно приложениям № 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Заместителю начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики, газоснабжения и технической оценки службы по тарифам Астраханской области:

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления, информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

2.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

2.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 30.06.2020 № 32 территориальным сетевым организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности на территории Астраханской области.

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 30.06.2020 № 32 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

2.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3. Постановление вступает в силу с 01.07.2020.

Руководитель



О.В. Степанищева

Приложение № 1  
к постановлению  
службы по тарифам  
Астраханской области  
от 30.06.2020 № 15

**С1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (без расходов на приборы учета)\***

		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб./кВт.), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт.), в том числе:	781,77	781,77
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33

**С1. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (с расходами на приборы учета)\***

		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб./кВт.), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета однофазный НН) (руб./кВт.), в том числе:	1760,19	1760,19

		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб./кВт.), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
1.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	978,42	978,42
2	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета трехфазный НН) (руб./кВт.), в том числе:	2459,06	2459,06
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
2.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	1677,29	1677,29
3	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета трехфазный с ТТ НН) (руб./кВт.), в том числе:	2668,73	2668,73
3.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
3.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
3.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	1886,96	1886,96
4	Ставка за единицу максимальной мощности (прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ СН2) (руб./кВт.), в том числе:	3438,49	3438,49
4.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	260,44	260,44
4.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	521,33	521,33
4.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	2656,72	2656,72

\*\*расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности), определяются в зависимости от количества точек учета

**С2. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи \***

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	ВЛ 0,4 кВ Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	15001
2					50 - 100	9743
3	территория, не относящаяся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	15906
4					50 - 100	12316
5						<b>ВЛ 6-10 кВ</b>
			неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	109555
6	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	92518
7					50 - 100	4520
8	территория, не относящаяся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	11369

С3. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи \*

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт	
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	1890	
2					до 50 вкл.	3757	
3			многожильный		резиновая и пластмассовая изоляция	50-100	1671
4						100-200	14470
5						200-500	4809
6						свыше 800	2354
7	территорий, не относящихся к городским населенным пунктам	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50-100	81798	
8					100-200	7554	
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	719	
10					100 - 200	10941	
11					200-500	5651	
12			многожильный		резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	1066
13						100 - 200	6579
14						50 - 100	32196
15	бумажная изоляция	бумажная изоляция	100 - 200	17235			
16			200-500	4348			

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
17	территории городских населенных пунктов	в траншеях с применением метода горизонтально-направленного бурения	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	143649
18			многожильный		200-500	3564
19			одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	2707
20	одножильный	100-200	2713			
21	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	1180
22					100 - 200	1094



С4. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) \*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1	территории городских населенных пунктов	РП	100-250 А	3998
2			250-500 А	725
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	100-250 А	851
4			250-500 А	936

С5. Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ \*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт	
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	32348	
2			25-100 кВА	16299	
3		Двухтрансформаторные и более	100-250 кВА	11276	
4			250-500 кВА	16196	
5			500-900 кВА	10469	
6			250-500 кВА	16575	
7		Однотрансформаторные	500-900 кВА	6151	
8			свыше 900 кВА	16085	
9		территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	47324
10				25-100 кВА	25150
11			Двухтрансформаторные и более	100-250 кВА	22594
12				250-500 кВА	8879
13				500-900 кВА	4398
14				свыше 900 кВА	876
15				100-250 кВА	15113
16				500-900 кВА	4078

\* Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования

Приложение № 2  
к постановлению  
службы по тарифам  
Астраханской области  
от 30.06.2020 № 15

С1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (без расходов на приборы учета)\*

		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета однофазный НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	12112	12112
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812

С1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (с расходами на приборы учета)\*

		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета однофазный НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	28267	28267

		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:	
Схема электроснабжения		Постоянная	Временная
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
1.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	16155	16155
2	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета трехфазный НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	39806	39806
2.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
2.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	27694	27694
3	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета трехфазный с ТТ НН) (руб. за одно присоединение), в том числе:	43267	43267
3.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
3.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
3.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	31155	31155
4	Стандартизированная тарифная ставка (прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП), РУ 6-20 кВ СН2) (руб. за одно присоединение), в том числе:	55960	55960
4.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4300	4300
4.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7812	7812
4.3	Расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности) (на одну точку учета)**	43848	43848

\*\*расходы, связанные с организацией системы учета электрической энергии (мощности), определяются в зависимости от количества точек учета

С2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи \*

№ п/п	Тип территории	Материал опоры	Тип провода	Материал провода	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	ВЛ 0,4 кВ
1	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1453829
2					50 - 100	1481677
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1293533
4					50 - 100	1447534
						<b>ВЛ 6-10 кВ</b>
5	территории городских населенных пунктов	железобетонные опоры	неизолированный	сталеалюминиевый	до 50 вкл.	1095547
6			изолированный	алюминиевый	до 50 вкл.	1095608
7					50 - 100	2331853
8	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	железобетонные опоры	изолированный	алюминиевый	50 - 100	1894786

С3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи \*

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км	
1	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100-200	1508633	
2					до 50 вкл.	1374338	
3			многожильный		резиновая и пластмассовая изоляция	50-100	1922678
4						100-200	1970982
5						200-500	1915438
6						свыше 800	1635165
7	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50-100	2726600	
8					100-200	2060208	
9	территории городских населенных пунктов	в траншеях	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	2117662	
10					100 - 200	2321366	
11					200-500	4510045	
12			многожильный		резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	1621318
13						100 - 200	3981652
14						50 - 100	4471621
15	бумажная изоляция	бумажная изоляция	100 - 200	4801630			
16			200-500	3748646			

№ п/п	Тип территории	Способ прокладки КЛ	Тип кабеля	Материал изоляции	Сечение провода, мм <sup>2</sup>	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км
17	территория городских населенных пунктов	в траншеях с применением метода горизонтально-направленного бурения	одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	19951263
18			многожильный		200-500	14596583
19			одножильный	резиновая и пластмассовая изоляция	100 - 200	19429083
20	одножильный	100-200	745112			
21	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	в траншеях	многожильный	резиновая и пластмассовая изоляция	50 - 100	4915391
22					100 - 200	5467827

С4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)\*

№ п/п	Тип территории	Тип пунктов секционирования	Номинальный ток, А	Стандартизированная тарифная ставка, руб./шт.
1	территории городских населенных пунктов	РП	100-250 А	794526
2			250-500 А	688211
3	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	РП	100-250 А	272453
4			250-500 А	2255357



С5. Стандартизированная тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ\*

№ п/п	Тип территории	Тип ТП	Трансформаторная мощность, кВА	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт	
1	территории городских населенных пунктов	Однотрансформаторные	до 25 кВА	32348	
2			25-100 кВА	16299	
3			100-250 кВА	11276	
4		Двухтрансформаторные и более	250-500 кВА	16196	
5			500-900 кВА	10469	
6			250-500 кВА	16575	
7			500-900 кВА	6151	
8			свыше 900 кВА	16085	
9		Однотрансформаторные	до 25 кВА	47324	
10			25-100 кВА	25150	
11			100-250 кВА	22594	
12			250-500 кВА	8879	
13		территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Двухтрансформаторные и более	500-900 кВА	4398
14				свыше 900 кВА	876
15				100-250 кВА	15113
16				500-900 кВА	4078

\*Ставки устанавливаются в ценах периода регулирования