



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 сентября 2020г.

№154

г. Якутск

О внесении изменений в постановление Правления ГКЦ РС (Я) от 25 декабря 2019 года №232 «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 год»

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», Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года №1135/17, Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства РС(Я) от 22 ноября 2007 года №468 и Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25 мая 2020 года №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Внести в постановление Правления ГКЦ РС (Я) от 25 декабря 2019 года №232 «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 год» следующие изменения:

1.1 Дополнить строку «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./ кВт)» приложения №4 пунктом 23, согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

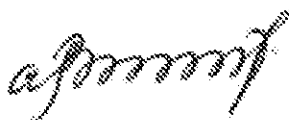
1.2. Приложение №6 изложить в новой редакции, согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

1.3. Дополнить приложением №7 «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за установку пункта учета электрической энергии, согласно приложению №3 к настоящему постановлению.

1.4. Дополнить приложением №8 «Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 год», согласно приложению №4 к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории
Республики Саха (Якутия) на 2020 год**

№ п/п	Мероприятия «последней мили»	Ед. изм.	Ставка по зонам							
			I		II		III		IV	
			территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	территории городских населенных пунктов*	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	территории городских населенных пунктов*	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	территории городских населенных пунктов*	территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	территории городских населенных пунктов*
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./ кВт)										
23	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	руб./ кВт	13 673	14 220	13 419	13 931	15 733	16 197	22 980	23 357

Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 год

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили» размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{8i} \times Q_i \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя в соответствии с техническими условиями предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то размер платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{8i} \times Q_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где,

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение, рублей;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за установку пункта учета электрической энергии, руб./1 точка учета;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя, км;

Q_i – количество точек учёта, шт..

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times n_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_{8i} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где,

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединения к электрическим сетям, кВт;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, руб/шт.;

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб/кВт;

C_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб/кВт;

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб/кВт;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за установку пункта учета электрической энергии, руб/кВт.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

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

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{тп}$) определяется следующим образом:

$$P_{тп} = C_1 + (P_{тп1} + P_{тп2}), \text{ (руб.)} \quad (4)$$

где,

$P_{тп1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{тп2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

6. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} , C_{7i} равны нулю.

7. Плата за технологическое присоединение в случаях изменения схемы внешнего электроснабжения, не влекущих пересмотр величины максимальной мощности в результате изменения точек присоединения, видов производственной деятельности, рассчитывается по стандартизированным тарифным ставкам или ставкам за единицу максимальной мощности за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение.

8. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией

для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

9. 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.

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

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год

№ п/п	Обозначение	Мероприятия "последней мили"	Ед. изм.	Ставка по зонам			
				I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8
I. Для территорий городских населенных пунктов							
I.8.1. 1	С _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	24495,15	23997,40	27902,35	40235,44
I.8.2. 1	С _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	39599,27	38794,61	45107,42	65045,30
I.8.2. 2	С _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	43469,02	42585,72	49515,43	71401,69
I.8.2. 3	С _{8.2.3} город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	398195,49	390104,16	453583,35	654071,23
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам							
II.8.1. 1	С _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	23553,02	23115,25	27102,13	39585,60
II.8.2. 1	С _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38076,22	37368,51	43813,77	63994,75
II.8.2. 2	С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41797,13	41020,26	48095,36	70248,49
II.8.2. 3	С _{8.2.3} не город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	382880,28	375763,81	440574,87	643507,34

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в текущих ценах (без НДС).

2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – интеллектуальные приборы учета.
4. Территория республики разделена на 4 зоны деятельности:
 - 1) Центральная (г. Якутск, г. Жатай, Горный, Намский, Хангаласский улус, Кобяйский, Усть-Алданский, Мегино-Кангаласский, Амгинский, Таттинский, Чурапчинский, Томпонский, Усть-Майский улус);
 - 2) Южная (Алданский, Нерюнгринский район);
 - 3) Западная (Мирнинский (г. Мирный), Ленский, Олекминский, Сунтарский, Нюрбинский, Верхневиллюйский, Виллюйский район);
 - 4) Северная и Арктическая (Абыйский, Аллаиховский, Анабарский, Булунский, Верхнеколымский, Верхоянский, Жиганский, Момский, Мирнинский (п. Накын, г. Удачный, п. Айхал), Нижнеколымский, Оленекский, Оймяконский, Среднеколымский, Усть-Янский, Эвено-Бытантайский).

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 год

№ п/п	Обозначение	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Единицы измерения	Величина ставки за единицу максимальной мощности
1	2	3	4	5
1. Для территорий городских населенных пунктов				
1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	3169,90
1.2	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 227,84
1.3	$C_{8.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	291,64
1.4	$C_{8.2.}^{1 - 20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	730,09
1.5	$C_{8.2.}^{35 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	-
2. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
2.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 328,74
2.2	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 443,28
2.3	$C_{8.2.}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	278,60
2.4	$C_{8.2.}^{1 - 20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	1 498,78

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки в текущих ценах (без НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) – интеллектуальные приборы учета.