ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

От 26 декабря 2013 года № 60/77

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинское авиапредприятие» на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», приказом Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 1 сентября 2004 года № 477 «Об утверждении Положения, структуры и штатной численности Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» и на основании протокола заседания правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 26 декабря 2013 года № 60 Государственный комитет «Единый тарифный орган Челябинской области»

постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года:

1) ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинское авиапредприятие» по одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт в размерах согласно приложению 1.

2) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетями ОАО «Челябинское авиапредприятие» в размерах согласно приложению 2.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Челябинское авиапредприятие» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Челябинское авиапредприятие», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует по 31 декабря 2014 года.

Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Пр жение № 1
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2013г. № 60/77

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Челябинское авиапредприятие» по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		0,4 кВ (уровень напряжения)			
		0 -15 кВт	15 -150кВт	150 – 670кВт	670 – 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	19,58	1,96	0,44	0,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	223,67	180,79	139,56	90,59
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1 870,65	1 807,88	1 797,20	771,52
3.2.	строительство кабельных линий	3 052,65	3 052,65	3 189,69	1 633,86
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	84,81	8,48	1,90	0,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Челябинское авиапредприятие» по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		6 - 10 кВ (уровень напряжения)			
		0 -15 кВт	15 -150 кВт	150 – 670 кВт	670 – 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	19,58	1,96	0,44	0,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	181,81	115,02	41,32
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	1 330,36	810,92	220,23
3.2.	строительство кабельных линий	-	2 252,96	6 483,68	448,04
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	84,81	8,48	1,90	0,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение № 2
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2013 г. № 60/77

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки
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 подпунктов «б» и «в»)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
	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 подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности			
1	$C_{1(0,4кВ)}$	0 -15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	125,47
2	$C_{1(0,4кВ)}$	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	12,55
3	$C_{1(0,4кВ)}$	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	2,81
4	$C_{1(0,4кВ)}$	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,21
5	$C_{1(6-10кВ)}$	0 -15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	125,47
6	$C_{1(6-10кВ)}$	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	12,55
7	$C_{1(6-10кВ)}$	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	2,81
8	$C_{1(6-10кВ)}$	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,21

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей
(в ценах 2001г.)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C_{2(0,4кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	154 622,46
2	$C_{2(6-10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	183 989,06
3	$C_{3(0,4кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	224 473,11
4	$C_{3(6-10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	313 610,57
5	$C_{4(до\ 35кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	1 072,42

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Приложение № 3
к постановлению Государственного
комитета «Единый тарифный орган
Челябинской области»
от 26 декабря 2013 г. № 60/77

Формулы платы за технологическое присоединение
посредством применения стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{тп} = C_{1,i} \times N_{i,j}$	
2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$T_{тп} = C_{1,i} \times N_{i,j} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z^{ст}_{изм} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z^{ст}_{изм}$	
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	
	$T_{тп} = C_{1,i} \times N_{i,j} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times Z^{ст}_{изм} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times Z^{ст}_{изм} + C_4 \times N_{i,j} \times Z^{ст}_{изм}$	
	где	
	$T_{тп}$	Размер платы за технологическое присоединение (руб.)
	$C_{1,i}$	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 подпунктов «б» и «в»), на уровне напряжения i,в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)
	$N_{i,j}$	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)
	$C_{2,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)

1	2	
	$C_{3,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	$L_{2,i}$	Суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	$L_{3,i}$	Суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт)
	$Z^{ст}_{изм}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ «ЕДИНЫЙ ТАРИФНЫЙ ОРГАН ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» от 26 декабря 2013 года № 60

Председательствовал:

Кучиц Т.В. - Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета ЕТО

Присутствовали:

Члены Правления:

Терещук С.В.	-	первый заместитель председателя Государственного комитета ЕТО
Малюгова И.В.	-	заместитель председателя Государственного комитета ЕТО
Лябова Е.В.	-	начальник отдела Государственного комитета ЕТО
Юдина Г.В.	-	начальник отдела Государственного комитета ЕТО
Миклина Ю.Б.	-	начальник отдела Государственного комитета ЕТО
Семёнова Е.Г.	-	заместитель председателя Челябинского УФАС
Попов А.М.	-	представитель НП «Совет рынка»

Повестка дня:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2014 год.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление Государственного комитета «Единый тарифный орган Челябинской области» единогласно решило:

1.27. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, невыполнивших предписание ЕТО в установленный срок (список прилагается), на уровне минимальных ставок, утвержденных на 2014 год согласно приложению (таблицы 1 - 5).

Поддержать позицию НП «Совет рынка» о проведении административного расследования в отношении вышеуказанных территориальных сетевых организаций в рамках рассмотрения дел об административном правонарушении.

В соответствии с пунктом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), государственному регулированию подлежат плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

Пунктом 87 Основ ценообразования определено, что территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о планируемых расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год.

Непредоставление сетевыми организациями в установленные нормативно-правовыми актами сроки в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на очередной календарный год является административным правонарушением, ответственность за которое предусмотрена статьей 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

Поскольку плата за технологическое присоединение подлежит государственному регулированию, то регулирующий орган устанавливает плату за технологическое присоединение в соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178.

Согласно разъяснениям ФСТ России от 05.06.2013г. № ЕП-5445/12, в случае отсутствия фактических средних данных за три предыдущих года по мероприятиям «последней мили» расчет ставок за единицу максимальной мощности производится исходя из среднестатистических данных по территориальным сетевым организациям на территории Челябинской области и по имеющимся показателям планируемых на период регулирования технологических присоединений, учитывающим строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, а также объем присоединяемой мощности.

Учитывая, что в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования заявитель вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, расчет ставок выполнен для всех категорий заявителей.

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) на период регулирования с 1 января по 31 декабря 2014 года в виде:

- ставок за единицу максимальной мощности по одному источнику энергоснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт;
- стандартизированных тарифных ставок;
- формулы платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок.

Ставки платы за технологическое присоединение утверждены с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой мощности.

Верхняя граница диапазона мощности включается, а нижняя граница – не включается в каждую категорию заявителей.

Ставка за единицу максимальной мощности j (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения № 2 к Методическим указаниям, определена на уровне значения стандартизированной тарифной ставки $C_{1,i}$, указанной в пункте 30 Методических указаний.

Расходы по мероприятиям «последней мили» учтены с применением минимального уровня стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2014 год для территориальных сетевых организаций на территории Челябинской области.

Стандартизированные тарифные ставки утверждены в ценах 2001 года.

Плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждена исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации с учетом реализации соответствующих мероприятий, определенных приложением № 1 к Методическим указаниям.

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (по списку) энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 1 чел. 0
2	Терещук С.В.	за			
3	Малюгова И.В.	за			
4	Лябова Е.В.	воздерж.			
5	Юдина Г.В.	за			
6	Миклина Ю.Б.	за			
7	Семёнова Е.Г.	за			
8	Попов А.М.	за			
				Решение принято	

Исполняющий обязанности
Председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (по списку) по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		0,4 кВ (уровень напряжения)			
		0 -15 кВт	15 -150 кВт	150 – 670 кВт	670 – 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	19,58	1,96	0,44	0,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	223,67	180,79	139,56	90,59
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	1 870,65	1 807,88	1 797,20	771,52
3.2.	строительство кабельных линий	3 052,65	3 052,65	3 189,69	1 633,86
3.3.	строительство пунктов секционирования	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 263,71	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	84,81	8,48	1,90	0,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (по списку) по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт)			
		6 - 10 кВ (уровень напряжения)			
		0 -15 кВт	15 -150 кВт	150 – 670 кВт	670 – 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	19,58	1,96	0,44	0,03
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	181,81	115,02	41,32
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	1 330,36	810,92	220,23
3.2.	строительство кабельных линий	-	2 252,96	6 483,68	448,04
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	3 263,71	4 640,80	4 640,80
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	84,81	8,48	1,90	0,14
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21,08	2,11	0,47	0,04

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки
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 подпунктов «б» и «в»)

п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
	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 подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности			
1	$C_{1\ (0,4кВ)}$	0 -15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	125,47
2	$C_{1\ (0,4кВ)}$	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	12,55
3	$C_{1\ (0,4кВ)}$	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	2,81
4	$C_{1\ (0,4кВ)}$	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,21
5	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	0 -15 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	125,47
6	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	15 - 150 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	12,55
7	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	150- 670 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	2,81
8	$C_{1\ (6\text{-}10кВ)}$	670 - 8900 кВт (диапазон присоединяемой максимальной мощности)	руб./кВт	0,21

Таблица 4

Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей
(в ценах 2001г.)

п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C_{2\ (0,4кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий	руб./км	154 622,46

		электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий		
2	$C_{2\ (6\text{-}10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	183 989,06
3	$C_{3\ (0,4кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	224 473,11
4	$C_{3\ (6\text{-}10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	313 610,57
5	$C_{4\ (до\ 35кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	1 072,42

Таблица 5

Формулы платы за технологическое присоединение
посредством применения стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение
1	2
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»
	$\mathbf{T}_{тп} = \mathbf{C}_{1,i} \times \mathbf{N}_{i,j}$
2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
	$\mathbf{T}_{тп} = \mathbf{C}_{1,i} \times \mathbf{N}_{i,j} + \mathbf{C}_{2,i} \times \mathbf{L}_{2,i} \times \mathbf{z}^{ст}_{изм} + \mathbf{C}_{3,i} \times \mathbf{L}_{3,i} \times \mathbf{z}^{ст}_{изм}$
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)

	$T_{тп} = C_{1,i} \times N_{i,j} + C_{2,i} \times L_{2,i} \times z^{ст}_{изм} + C_{3,i} \times L_{3,i} \times z^{ст}_{изм} + C_4 \times N_{i,j} \times z^{ст}_{изм}$	
	где	
	$T_{тп}$	Размер платы за технологическое присоединение (руб.)
	$C_{1,i}$	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 подпунктов «б» и «в»), на уровне напряжения i, в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)
	$N_{i,j}$	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)
	$C_{2,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	$C_{3,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	$L_{2,i}$	Суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	$L_{3,i}$	Суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт)
	$z^{ст}_{изм}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

Исполняющий обязанности
председателя Государственного комитета Т.В. Кучиц

1.27

Приложение ___

таблица 2

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт)

№ пп	Наименование мероприятия	Разбивка НВВ согласно расчету по каждому мероприятию (руб.)								Плановые показатели на 2014 год								Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)							
		0,4 кВ				6 - 10 кВ				Объем максимальной мощности (кВт)								0,4 кВ				6 - 10 кВ			
		до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	0,4 кВ				6 - 10 кВ				0,4 кВ				6 - 10 кВ			
										до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт	до 15 кВт	15 кВт - 150 кВт	150 кВт - 670 кВт	670 кВт - 8900 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	**293,63**	**293,63**	**293,63**	**293,63**	**293,63**	**293,63**	**293,63**	**293,63**	**15,00**	**150,00**	**670,00**	**8 900,00**	**15,00**	**150,00**	**670,00**	**8 900,00**	**19,58**	**1,96**	**0,44**	**0,03**	**19,58**	**1,96**	**0,44**	**0,03**
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	**2 236,68**	**86 326,27**	**134 396,28**	**87 242,02**	**0,00**	**12 272,18**	**30 826,43**	**39 787,31**	**10,00**	**477,50**	**963,00**	**963,00**		**67,50**	**268,00**	**963,00**	**223,67**	**180,79**	**139,56**	**90,59**	**0,00**	**181,81**	**115,02**	**41,32**
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.	**строительство воздушных линий**	**18 706,48**	**253 103,20**	**1 730 701,19**	**742 968,95**	**0,00**	**89 799,73**	**217 325,22**	**212 076,68**	**10,00**	**140,00**	**963,00**	**963,00**	**0,00**	**67,50**	**268,00**	**963,00**	**1 870,65**	**1 807,88**	**1 797,20**	**771,52**	**0,00**	**1 330,37**	**810,92**	**220,23**
3.2.	**строительство кабельных линий**	**114 474,38**	**1 030 269,38**	**829 319,40**	**656 811,72**	**0,00**	**152 074,80**	**1 685 756,80**	**431 462,52**	**37,50**	**337,50**	**260,00**	**402,00**		**67,50**	**260,00**	**963,00**	**3 052,65**	**3 052,65**	**3 189,69**	**1 633,86**		**2 252,96**	**6 483,68**	**448,04**
3.3.	**строительство пунктов секционирования**																	**3 263,71**	**3 263,71**	**4 640,80**	**4 640,80**		**3 263,71**	**4 640,80**	**4 640,80**
3.4.	**строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**	**24 477,83**	**220 300,43**	**4 469 090,40**	**4 469 090,40**					**7,50**	**67,50**	**963,00**	**963,00**					**3 263,71**	**3 263,71**	**4 640,80**	**4 640,80**				
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)																								
4.	**Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ**	**1 272,14**	**1 272,14**	**1 272,14**	**1 272,14**	**1 272,14**	**1 272,14**	**1 272,14**	**1 272,14**	**15,00**	**150,00**	**670,00**	**8 900,00**	**15,00**	**150,00**	**670,00**	**8 900,00**	**84,81**	**8,48**	**1,90**	**0,14**	**84,81**	**8,48**	**1,90**	**0,14**
5.	**Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя**	**0,00**	**0,00**																						
6.	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**	**316,13**	**316,13**	**316,13**	**316,13**	**316,13**	**316,13**	**316,13**	**316,13**	**15,00**	**150,00**	**670,00**	**8 900,00**	**15,00**	**150,00**	**670,00**	**8 900,00**	**21,08**	**2,11**	**0,47**	**0,04**	**21,08**	**2,11**	**0,47**	**0,04**
	С1																	**125,47**	**12,55**	**2,81**	**0,21**	**125,47**	**12,55**	**2,81**	**0,21**

УТВЕРЖДАЮ:

Исполняющий обязанности председателя Государственного комитета "Единый тарифный орган Челябинской области" **Т.В. Кучиц**

Приложение 1.27

таблица 1

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

№ пп	Показатели	2014 год
		ЕТО
1	2	3
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, всего	15 055,17
1.1.	Вспомогательные материалы	
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0,00
1.3.	Оплата труда ППП (без ЕСН)	9 356,08
1.4.	Отчисления на страховые взносы	2 825,54
1.5.	Прочие расходы, в том числе:	2 873,55
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организации	
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	2 873,55
1.5.3.1.	услуги связи	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	
.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2 873,55
1.6.	Внереализационные расходы, в том числе	
1.6.1.	расходы на услуги банков	
1.6.2.	% за пользование кредитом	
1.6.3.	прочие обоснованные расходы (Амортизация)	
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	17 740 896,65
3.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00
4.	**Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)**	**17 755 951,82**