



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ**

ПРИКАЗ

от « 26 » декабря 2014 года

№ 163-э/э

г. Оренбург

Об утверждении стандартизованных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть» на территории Оренбургской области

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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 года № 215-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 26 декабря 2014 года № 52), **приказываю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть» на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Мощность заявителя	Уровень напряжения,	Категория надежности	Плата за присоединение,
-----------	--------------------	---------------------	----------------------	-------------------------

Заявитель	Мощность заявителя	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Плата за присоединение, руб.
Физические лица, присоединение энергопринимающих устройств которых используется для бытовых или иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Юридические лица – некоммерческие организации для поставки электроэнергии гражданам	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС) с каждого абонента
Религиозные организации	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)

* При условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства ООО «Оренбургэлектросеть», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов Оренбургской области Заявитель может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышенены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизованных тарифных ставок или ставки за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

2. Размер выпадающих доходов по сетям ООО «Оренбургэлектросеть» - 1947420,64 рубля.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

3.1. на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и трансформаторных подстанций:

Наименование мероприятия	Уровень напряжения до 10 кВ	
	Диапазон мощности, кВт	
	до 150	от 150 до 670

	руб./кВт (без НДС)	руб./кВт (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств С ₁	1274,37	11,33
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю С _{1,1}	478,16	4,25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ С _{1,2}	98,43	0,88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя С _{1,3} *	584,66	5,20
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети С _{1,4}	113,12	1,00

* Данные расходы не применяются для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; заявителей в целях временного присоединения; заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривает по одному источнику.

3.2 на покрытие расходов по строительству воздушных линий:

Наименование	Обозначение	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Марка провода (кабеля)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ)	С ₂	до 10	до 670	СИП2 3x95+1x95+1x16	222963,00	111481,50
				AC-95/16	210930,00	105465,00

3.3 на строительство подстанций:

Наименование	Обозначение	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Тип подстанции	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций	C ₄	до 10	до 670	КТПНС трансформаторная подстанция столбового типа	558,92 (руб./кВт)	279,46 (руб./кВт)

3.4. ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, принять равной на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C₁ на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций.

3.5 ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий, в ценах текущего периода	до 10	до 670	6161,82	3080,91

3.6 ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству подстанций	до 10	до 670	3107,60	1553,80

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без «последней мили»), руб. (без НДС)}$$

где

T_i – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

2) при строительстве ВЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * k^{\text{стизм.}} * L_i) = T_{i(\text{вл})}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

$T_{i(\text{вл})}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной линии;

L_i – протяженность воздушной линии;

$k^{\text{стизм.}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

3) при строительстве КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{4i} * k^{\text{стизм.}} * N_i) = T_{i(\text{тп})}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

$T_{i(\text{тп})}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РП, центров питания;

$k^{\text{стизм.}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

4) при строительстве воздушной линий и КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * k^{\text{стизм.}} * L_i) + (C_{4i} * k^{\text{стизм.}} * N_i) = T_{i(\text{вл,тп})}$$

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности
директора департамента

А.В. Шумский

Примечание: В случае если Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы будет состоять из суммы расходов, связанных с проведением мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства и расходов на строительство по первому и второму независимому источнику. Данные расходы рассчитываются на основании ставок, утвержденных п.3 настоящего приказа.

Экспертное заключение
департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов
по утверждению стандартизованных тарифных ставок и ставок за единицу
максимальной мощности за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей, находящихся на территории
Оренбургской области к электрическим сетям
ООО «Оренбургэлектросеть»

В соответствии с п.3 ст.24 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ и п. 87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», сетевая организация ООО «Оренбургэлектросеть» 31.10.2014г. впервые обратилась в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее – Департамент) для установления стандартизованных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на период регулирования - 2015 год за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, находящихся на территории Оренбургской области. Письмом от 12.11.2014г. № 37/01-13/2050 Департаментом запрошены дополнительные материалы. Дело открыто 04.12.2014.

Представленные в адрес департамента расчеты выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания). Расчет выпадающих расходов выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1.

Представленные в адрес департамента материалы включают в себя: расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 и C_2 , калькуляции по мероприятиям по п.16 (кроме пп. «б» и «в») Методических указаний, локальные сметные расчеты строительства ВЛ-10 кВ проводом АС и ВЛ-0,4 кВ проводом СИП в ценах 4 квартала 2014 года, локальный сметный расчет строительства КТПНС, расчет стоимости мероприятий в соответствии с Приложением 2 к Методическим указаниям, копия письма председателя регионального отделения Общероссийской общественной организации «Союз садоводов России» в Оренбургской области о технологическом присоединении в 2015 году 154 садовых участков в 4-х садоводческих некоммерческих товариществах, расчет производственных расходов, выписку из штатного расписания, копию договора аренды транспортного средства без экипажа, уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев (размер – 0,3%), расчет НВВ в соответствии с Приложением 3 к Методическим указаниям,

пояснительную записку по формированию статей затрат, проект приказа по утверждению учетной политики для целей бухгалтерского учета на 2015 год.

ООО «Оренбургэлектросеть» является чисто сетевой организацией, основным видом деятельности которой является передача электрической энергии потребителям и осуществление технологического присоединения в соответствии с действующим законодательством.

Тариф на передачу электроэнергии и необходимая валовая выручка утверждены сетевой организацией в 2014 году, с 01.08.2014г. сетевая организация начала свою деятельность.

Структуру и размер затрат общехозяйственных и производственных расходов следует соотнести с затратами, определяемыми при формировании НВВ за услуги по передаче электрической энергии.

Расходы, исходя из которых сформировано НВВ сетевой организации на 2015 год за услуги по передаче электрической энергии, были приняты за основу при проведении экспертизы материалов.

Осуществляемые технологические присоединения – присоединения дачных домиков, расчетная мощность одного садового домика, принимаемая в расчет Департаментом, в соответствии с Инструкцией по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94 – 4,0 кВт.

Исходя из необходимости присоединения в 2015 году 154 заявителей, сетевая организация осуществляет присоединение 616 кВт (в соответствии с Инструкцией).

Строительство одноцепной ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах проводом АС-95/16 протяженностью 60 м, установка столбовой трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ на одной стойке и строительство 1,075 км одноцепной ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах проводом СИП-2 3x95+1x70-0,6/1 необходимо для подключения 43 садовых участков СНТ «Стрела-2», расположенных в Оренбургском районе.

В соответствии с вышеуказанным, расходы по мероприятиям по п.16 Методических указаний (кроме пп. «б» и «в») в расчете на одно присоединение составят:

Мероприятия	Стоимость, руб.
1. Подготовка и выдача сетевой организацией ТУ Заявителю	1912,65
1.1 Прием и рассмотрение заявки на технологическое присоединение	314,24
Инженер	314,24
1.2 Определение пропускной способности и центра питания	314,24
Инженер	314,24
1.3 Определение точки присоединения	760,41
Мастер	638,64
Транспортные расходы	121,77
1.4 Оформление договора и ТУ	523,76
Инженер	523,76
2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	393,71
2.1 Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств на соответствие ТУ.	228,13
Оформление акта (справки) осмотра	
Мастер	191,60
Транспортные расходы	36,53
2.2 Проверка схемы включения прибора учета	165,58
Электромонтер	135,14

Транспортные расходы		30,44
3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя		2338,64
3.1 Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств		2338,64
Инженер		2095,10
Транспортные расходы		243,54
3.2 Проверка схемы включения прибора учета		исключены
Мастер		исключены
4. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети		452,47
4.1 Выполнение работ по подключению ответвления к вводу заявителя на опоре ВЛ-0,4 кВ		452,47
Мастер		210,77
Электромонтер		178,38
Транспортные расходы		63,32
Итого		5097,47

Стандартизированная тарифная ставка С₁ в диапазоне до 150 кВт рассчитана исходя из количества присоединений – 154 и присоединяемой мощности – 616 кВт; в диапазоне от 150 до 670 кВт – 2 присоединения по 450 кВт.

Наименование мероприятия	Уровень напряжения до 10 кВ	
	Диапазон мощности, кВт	
	до 150	от 150 до 670
	руб./кВт (без НДС)	руб./кВт (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств С ₁	1274,37	11,33
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю С _{1.1}	478,16	4,25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ С _{1.2}	98,43	0,88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя С _{1.3} *	584,66	5,20
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети С _{1.4}	113,12	1,00

*не применяется для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; заявителей в целях временного присоединения;

заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривает по одному источнику.

В соответствии с п.26 Методических указаний, ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, определяется на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С₁-1274,37 руб./кВт.

Наименование мероприятия	Диапазон мощности до 150 кВт, уровень напряжения до 10 кВ			Диапазон мощности от 150 до 670 кВт, уровень напряжения до 10 кВ		
	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств	785011,92	616	1274,37	10197,00	900	11,33
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	294546,56	616	478,16	3825,00	900	4,25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	60632,88	616	98,43	792,00	900	0,88
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*	360150,56	616	584,66	4680,00	900	5,20
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы	69681,92	616	113,12	900,00	900	1,00

Устройств Заявителя в электрической сети						
---	--	--	--	--	--	--

*не применяется для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; заявителей в целях временного присоединения; заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривает по одному источнику.

Данные ставки в диапазоне присоединяемой мощности до 150 кВт не применяются сетевой организацией, однако должны быть утверждены, поскольку участвуют в расчете выпадающих доходов в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1. В данном диапазоне заявителями являются СНТ.

На основании п.87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предлагается установить плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, следующих групп заявителей к электрическим сетям ООО «Оренбургэлектросеть» на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Мощность заявителя	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Плата за присоединение, руб.
Физические лица, присоединение энергопринимающих устройств которых используется для бытовых или иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Юридические лица – некоммерческие организации для поставки электроэнергии гражданам	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС) с каждого абонента

Религиозные организации	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)

* При условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства ООО «Оренбургэлектросеть», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов Оренбургской области Заявитель может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышенены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизованных тарифных ставок или ставки за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий и трансформаторной подстанции рассчитаны в соответствии с п.32 Методических указаний в ценах 2001 года (сметные расчеты стоимости строительства сетевой организацией представлены).

Ставки, предлагаемые сетевой организацией скорректированы с учетом разъяснения ФСТ от 17.09.2014 №ЕП-10196/12, от 21.10.2014 №ЕП-11584/12 и от 06.06.2014 №ЕП-6257/14:

Наименование	Обозначение	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Марка провода (кабеля)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ)	C ₂	до 10	до 670	СИП2 3x95+1x95+1x16	222963,00	111481,50
				AC-95/16	210930,00	105465,00

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций (ТП)	C ₄	до 10	до 670	Тип подстанции КТПНС трансформаторная подстанция столбового типа	558,92 (руб./кВт)	279,46 (руб./кВт)
---	----------------	-------	--------	--	-------------------	-------------------

Расчет ставок за единицу максимальной мощности произведен в соответствии с Главой III Методических указаний, исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий в расчете на 1 км, плановой длины 14 км исходя из планируемых на 2015 год технологических присоединений заявителей – 550 участков – 2200 кВт.

При переводе сметной стоимости строительства в текущие цены, использовались следующие переводные индексы по объектам строительства (письмо Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2014 №15285-ЕС/08):

воздушная прокладка кабеля – 4,20;

строительство подстанций – 5,56:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий, в ценах текущего периода	до 10	до 670	6161,82	3080,91
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций, в ценах текущего периода	до 10	до 670	3107,60	1553,80

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством трансформаторных подстанций принимаются равным значению стандартизированной тарифной ставки С₄ в ценах текущего периода.

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1.

В результате корректировок размера ставок, размер выпадающих доходов, планируемых за 2015 год – 1947,42064 тыс. рублей (без НДС).

Расчет представлен в таблице:

Нп/п	Показатели	Плановые показатели на 2015 год		
		стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт	мощность, кВт, км	сумма, тыс. руб.
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (п.1.1+п.1.2+п.1.3+п.1.4):	x	616	424,86136

1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	478,16	616	294,54656
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	98,43	616	60,63288
1.3	Осмотр (обследование) присоединяемых устройств Заявителя представителем Ростехнадзора	0	616	0
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	113,12	616	69,68192
2	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	1594,33868
2.1	строительство воздушных линий	x	1,135	1059,83231
	СИП-2 3x95+1x95+1x16	222963,00	1,075	1006,67795
	АС-95/16	210930,00	0,06	53,15436
2.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций	x	172	534,50637
	КТПНС трансформаторная подстанция столбового типа	558,92	172	534,50637
3	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п.3.1.*п.3.2./1000):	x	x	71,7794
3.1	Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)	x	x	466,10
3.2	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт.	x	x	154
4	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.3)	x	x	1947,42064

Ставки платы, указанные в данном экспертном заключении являются расчетными и предлагаются для утверждения коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов.

В соответствии с п.33 Методических указаний предлагаются к утверждению формулы для расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизованных тарифных ставок, способа присоединения к электрическим сетям и реализации соответствующих мероприятий.

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без «последней мили»), руб. (без НДС)}$$

где

T_i – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

2) при строительстве ВЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * k^{стизм.} * L_i) = T_{i(вл)}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

$T_{i(вл)}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной линии;

L_i - протяженность воздушной линии;

k^{ctm} . – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

3) при строительстве КТП

$$(C_1 * N_i) + (C_{4i} * k^{ctm} * N_i) = T_{i(TP)}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

$T_{i(TP)}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РП, центров питания;

k^{ctm} . – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

4) при строительстве воздушной линий и КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * k^{ctm} * L_i) + (C_{4i} * k^{ctm} * N_i) = T_{i(VL, TP)}$$

Исполняющий обязанности
заместителя директора департамента

В.Н. Цапенко

Лавренко Ю.Б.
(3532)78-67-48