

Экспертное заключение департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов расчету ставок за единицу максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области на период регулирования – 2018 год

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктом 17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 и пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания), независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения заявителя, утверждается плата за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, следующих групп заявителей к территориальным электрическим сетям на территории Оренбургской области:

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*
Юридические лица – некоммерческие организации (садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения, гаражно-строительные, гаражные кооперативы) для поставки электроэнергии гражданам	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* с каждого абонента
Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай)	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	до 20 включительно	III	550,00*

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

* Данная плата устанавливается вне зависимости от применяемой организацией системы налогообложения. Данная плата применяется при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства территориальных распределительных сетей, 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 одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов на 2018 год.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности произведен в соответствии с Главой III Методических указаний на основании данных, предоставленных территориальными сетевыми организациями.

Достоверность предоставленной информации подтверждается печатями и подписями уполномоченных лиц.

I. Ставки за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$

Расчет ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения до 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний произведен отдельно для территорий, относящихся

к городским населенным пунктам и для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (п.32 Методических указаний).

По результатам расчета получены ставки за единицу максимальной мощности, представленные в Таблице.

Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт в ценах текущего периода		
	Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
$C_1^{\max N}$	198,23	176,64
$C_{1.1}^{\max N}$	80,50	71,73
$C_{1.2}^{\max N}$	117,73	104,91

II. Расчет ставок за единицу максимальной мощности

$$C_{2s,t}^{\max N}, C_{3s,t}^{\max N}, C_{4s,t}^{\max N}, C_{5s,t}^{\max N}, C_{6s,t}^{\max N}, C_{7s,t}^{\max N}$$

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий произведен в соответствии с пунктами 34-35 Методических указаний с учетом данных, предоставленных сетевыми организациями по построенной протяженности воздушных и кабельных линий, количества пунктов секционирования с целью осуществления технологического присоединения за 2014-2016гг.

В соответствии с положением, указанном в пункте 36 Методических указаний, ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), ($C_{5s,t}^{\max N}$), распределительных трансформаторных подстанций РТП с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_{6s,t}^{\max N}$), подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) ($C_{7s,t}^{\max N}$) на 2018 год устанавливаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам $C_{5s,t}$, $C_{6s,t}$, $C_{7s,t}$.

- для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий	до 8900	до 35	1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	7785,72	0,00

C _{2s,t} ^{maxN}			1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	20384,63	0,00
			1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	14805,28	0,00
			1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	9862,11	0,00
			1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	6470,44	0,00
			1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	5358,15	0,00
			1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	756,51	0,00

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
--------------	---------------	------------------------	-----------------------------	---	---

Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий C3s,t maxN	до 8900	до 35	2.1.1.1.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	1260,88	0,00
			2.1.1.2.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	3756,06	0,00
			2.1.1.2.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	42867,13	0,00
			2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	7966,07	0,00
			2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	4900,44	0,00
			2.1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	5542,48	0,00
			2.1.2.1.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	1331,84	0,00
			2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	914,11	0,00

			2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	3756,06	0,00
			2.1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	3287,93	0,00
			2.3.1.2.4 (прокладка в каналах, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	1262,98	0,00
			2.3.2.1.1 (прокладка в каналах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	658,40	0,00
			2.6.2.1.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	21940,28	0,00
			2.6.2.1.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	24395,33	0,00
			2.6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	3919,50	0,00

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт

Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{\max N}$	до 8900	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	12329,44	0,00
			4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	5652,76	0,00
			4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3853,77	0,00
			4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	4669,74	0,00
			4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	2636,43	0,00

			4.1.1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	3942,20	0,00
			4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	9299,29	0,00
			4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	6946,89	0,00
			4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	4013,82	0,00

- для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий $C_{2s,t}^{maxN}$	до 8900	до 35	1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	22150,39	0,00

			1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	20729,49	0,00
			1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	9379,23	0,00
			1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	8531,16	0,00
			1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	835,99	0,00
			1.3.2.3.3 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	2020,61	0,00

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий	до 8900	до 35	2.1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1450,12	0,00

C _{3s,t} ^{maxN}			2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	8907,18	0,00
			2.1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	2335,12	0,00
			2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	3027,17	0,00
			2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	1362,63	0,00

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) C _{5s,t} ^{maxN}	до 8900	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	7805,54	0,00
			4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	4963,7	0,00

			4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3899,61	0,00
			4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	2104,99	0,00
			4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1409,32	0,00
			4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	9420,03	0,00

Размер платы для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании 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, умноженного на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение.

III. Расчет выпадающих доходов территориальных сетевых организаций от технологического присоединения

ГУП «ОКЭС»

Учитывая бухгалтерскую отчетность за 2016 год и отчетные данные по финансово-хозяйственной деятельности предприятия (достоверность представленной отчетности подтверждена ООО «Аудиторская фирма «СЛОГ-АУДИТ», являющейся членом СРО НП «Аудиторская Палата России»), выручка от технологических присоединений заявителей до 15 кВт - 1357 тыс. рублей. Себестоимость продаж по данному виду деятельности составила - 12808 тыс. рублей. Убыток сетевой организации составил: 60756 тыс. рублей, в том числе по «организационным мероприятиям» - 11451 тыс. рублей, по строительству сетей для данной категории заявителей – 49305 тыс. рублей.

Выпадающие доходы организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Приложением 3 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/э – 4070,00 тыс. рублей.

Однако, в соответствии с п.9 примечания к данному Приложению №3, в случае, если расходы сетевой организации превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных департаментом, величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с технологическим присоединением, таким образом, сумма в размере 871,41 тыс. рублей подлежит исключению из объема выпадающих доходов.

Таким образом, величина фактических выпадающих доходов по факту 2016 года составит 63954,59 тыс. рублей.

На 2018 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить на уровне факта 2016 года - 63954,59 тыс. рублей.

На 2016 год запланированные выпадающие доходы без учета выпадающих по предыдущим периодам – 98703,89779 тыс. рублей.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, сумму в размере 34749,31 предлагается исключить при расчете НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»

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.

Размер выпадающих доходов по факту 2016 года от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) – 2641,68 тыс. рублей.

Выпадающие доходы организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей присоединяемой мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, рассчитанные в соответствии с Приложением 3 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/э – 5773,77 тыс. рублей.

Однако, в соответствии с п.9 примечания к данному Приложению №3 Методических указаний, в случае, если расходы сетевой организации превышают размер средств, рассчитанный с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных департаментом, величина превышения подлежит исключению из размера расходов, связанных с технологическим присоединением, таким образом, сумма в размере 3364,89 тыс. рублей подлежит исключению из объема выпадающих доходов.

По факту 2016 года, исходя из утвержденных ставок, выпадающие доходы составляют 5050,56 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 17.12.2015 года № 145-э/э сетевой организации утвержден размер выпадающих доходов от технологического присоединения заявителей – 2488,17289 тыс. рублей.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, предлагается разницу в размере 2562,39 тыс. рублей включить в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

На 2018 год планируемый размер выпадающих доходов предлагается утвердить на уровне – 19638,92944 тыс. рублей, в том числе от технологического присоединения заявителей до 15 кВт – 4406,57745 тыс. рублей, от технологического присоединения заявителей до 150 кВт – 15232,35199 тыс. рублей.

Сетевая организация не имеет законченного бухгалтерского баланса, поскольку является филиалом, поэтому произвести финансовый анализ по данному виду деятельности не представляется возможным.

ООО «Газпром энерго» на территории Оренбургской области

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.

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны исходя из имеющихся заявок и необходимого строительства для технологического присоединения данных заявителей и составляют – 1298,18041 тыс. рублей.

Сетевая организация не имеет законченного бухгалтерского баланса, поскольку является филиалом, поэтому произвести финансовый анализ по данному виду деятельности не представляется возможным.

По факту 2016 года выпадающие доходы составили 8,009 тыс. рублей (на основании актов выполненных работ и утвержденных стандартизированных ставок на 2016 год).

Приказом департамента от 04.12.2015 №124-э/э на 2016 год выпадающие утверждены в размере 6403,34526 тыс. рублей

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, предлагается разницу в размере 6395,3326 тыс. рублей исключить в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны в соответствии с методическими указаниями исходя из среднего сложившегося факта за 3 года 2014-2016гг. и составляют – 12,97823 тыс. рублей.

Выпадающие доходы по факту 2016 года – 57,990 тыс. рублей. Приказом Департамента от 17.12.2015 №146-э/э утвержден размер выпадающих доходов в размере 12,68090 тыс. рублей.

В соответствии с действующим законодательством, разницу в размере 45,3091 тыс. рублей необходимо включить в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Сетевая организация не имеет законченного бухгалтерского баланса, поскольку является филиалом, поэтому произвести финансовый анализ по данному виду деятельности не представляется возможным.

ООО «Управление коммунального хозяйства» г. Новотроицк

Рассчитанные в соответствии с Методическими указаниями по определению размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 и составляют на 2018 год – 1012,28758 тыс. рублей

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, экономически обоснованные расходы организации, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности учитываются на основании статистической и бухгалтерской отчетности за год.

На основании отчета о прибылях и убытках за январь-декабрь 2016 года, представленный сетевой организацией, убыток от данного вида деятельности по 2016 году составляет 40,00 тыс. рублей.

Исходя из суммы выпадающие доходы по технологическому присоединению заявителей до 15 кВт (без учета компенсации выпадающих предыдущего периода) на сумму – 2263,22 тыс. рублей (без НДС), разницу в размере 2223,21831 тыс. рублей подлежит исключению при формировании НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

ООО «Энергетик» г.Ясный

Расчет плановых показателей на следующий период регулирования в соответствии с Приложением 1 к Методическими указаниями по определению размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, связанных с технологическим присоединением заявителей мощностью энергопринимающих устройств, не превышающих 15 кВт включительно, выполнен на основании фактических средних данных за 3 предыдущих года и составляют – 27,75356 тыс. рублей.

Фактический выпадающий доход сетевой организации за 2016 год в соответствии с расчетом составляет 89,74710 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 14.12.2015 №133-э/э утвержден размер выпадающих доходов на 2016 год – 41,88975 тыс. рублей.

Разницу в размере 47,85735 тыс. рублей, в соответствии с действующим законодательством, предлагается включить в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Сетевая организация в бухгалтерском балансе не выделяет технологическое присоединение, т.к. составляют менее 5% от общего объема выручки, провести анализ не представляется возможным.

АО «ПО «Стрела»

Расчет плановых показателей на следующий период регулирования в соответствии с Приложением 1 к Методическими указаниями по определению размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, связанных с технологическим присоединением заявителей мощностью энергопринимающих устройств, не превышающих 15 кВт включительно, выполнен на основании фактических средних данных за 2016 год и составляют – 1,11978 тыс. рублей.

Фактический выпадающий доход сетевой организации за 2016 год в соответствии с расчетом составляет 2,43230 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 18.11.2015 №95-э/э утвержден размер выпадающих доходов на 2016 год – 0,00 тыс. рублей.

Разницу в размере 2,43230 тыс. рублей, в соответствии с действующим законодательством, предлагается включить в расчет НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

В бухгалтерской отчетности по предприятию технологическое присоединение не выделяется, как отдельный вид деятельности, следовательно, провести анализ не представляется возможным.

МУП ЖКХ г.Гай

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны в соответствии с методическими указаниями исходя из факта 2015-2016 гг. и составляют – 24,41555 тыс. рублей.

По факту 2016 года сетевая организация имеет объем выпадающих доходов – 36,04904 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 18.11.2015 №94-э/э утверждены выпадающие доходы на 2015 год – 42,94771 тыс. рублей.

Разницу в размере 6,89867 тыс. рублей в соответствии с действующим законодательством предлагается изъять при расчете НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Так как выручка от технологического присоединения составляет 0,003% от общей выручки предприятия, то в бухгалтерской отчетности данный вид деятельности отдельно не выделяется, следовательно, провести анализ не представляется возможным.

ООО «Оренбургская городская сетевая компания» г.Оренбург

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны в соответствии с методическими указаниями исходя из среднего сложившегося факта за 3 года 2014-2016гг. и составляют на 2018 год – 2,48111 тыс. рублей.

Выпадающие доходы по факту 2016 года – 408,80 тыс. рублей. Приказом Департамента от 18.11.2015 №93-э/э утвержден размер выпадающих доходов в размере 244,85655 тыс. рублей.

В соответствии с действующим законодательством, разницу в размере 163,94345 тыс. рублей необходимо включить в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

В бухгалтерском балансе организации выручка от данного направления деятельности организации не выделяется, на основании данного, провести анализ не представляется возможным.

ООО «Единая энергетическая система Оренбуржья»

Выпадающие доходы сетевой организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей по факту 2016 года составят 83,74479 тыс. рублей – величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»).

Данные расходы включаются в соответствии с п.38 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178.

ООО «Коммунальная энергетическая система Оренбуржья»

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны в соответствии с методическими указаниями исходя из факта за 2016 год и составляют на 2018 год – 43,32412 тыс. рублей.

Выпадающие доходы по факту 2016 года – 40,40640 тыс. рублей, кроме этого, имеются выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации – 75,62045 тыс. рублей. Итого – 116,02685

Приказом Департамента на 2016 год выпадающие доходы не утверждались.

В соответствии с действующим законодательством, разницу в размере 116,02685 тыс. рублей необходимо включить в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения и в бухгалтерском балансе выручку от данного направления деятельности организации не выделяется, на этом основании, провести анализ не представляется возможным.

ООО «Коммунальные электрические сети Оренбуржья»

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны в соответствии с методическими указаниями исходя из факта за 2016 год и составляют на 2018 год – 13299,99485 тыс. рублей.

Выпадающие доходы по факту 2016 года – 2363,35285 тыс. рублей, кроме этого, имеются выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации – 230,94284 тыс. рублей. Итого – 2594,29569 тыс. рублей.

Приказом Департамента на 2016 год выпадающие доходы не утверждались.

В соответствии с действующим законодательством, разницу в размере 2594,29569 тыс. рублей необходимо включить в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения и в бухгалтерском балансе выручку от данного направления деятельности организации не выделяется, на этом основании, провести анализ не представляется возможным.

ООО «КЭС Оренбуржья»

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны в соответствии с методическими указаниями исходя из факта за 2016 год и составляют на 2018 год – 6212,8078 тыс. рублей.

Выпадающие доходы по факту 2016 года – 2481,39943 тыс. рублей, кроме этого, имеются выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации – 483,12379 тыс. рублей. Итого – 2964,52322 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 25.11.2015 №104-э/э на 2016 год размер выпадающих доходов утвержден на уровне – 98,70509 тыс. рублей.

В соответствии с действующим законодательством, разницу в размере 2865,81813 тыс. рублей необходимо включить в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения и в бухгалтерском балансе выручку от данного направления деятельности организации не выделяется, на этом основании, провести анализ не представляется возможным.

ООО «Орские Электрические Сети»

Выпадающие доходы на 2018 год по сетевой организации рассчитаны на основании имеющихся заявок, выполнение которых запланировано на 2018 год – 226,90560 тыс. рублей.

На 2016 год сетевой организации не утверждались ставки за технологическое присоединение, в соответствии с официальным письмом организации, технологические присоединения в 2016 году не осуществлялись, таким образом, проанализировать финансовые результаты по данному виду деятельности у организации не представляется возможным.

ООО «Оренбургэлектросеть»

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 и составляют на 2018 год – 595,09876 тыс. рублей.

На основании отчета о финансовых результатах за 2016 год, предоставленный сетевой организацией по данному виду деятельности (технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт (включительно)) убыток составляет – 654,00 тыс. рублей по организационным мероприятиям и 6116,22424 тыс. рублей от строительства для данной группы заявителей по актам выполненных работ (сумма в бухгалтерском балансе отражается в увеличении основных средств на конец отчетного периода и кроме этого учитывает приобретение основных средств). Итого – 6770,22424 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 25.11.2015 №103-э/э утверждены выпадающие доходы на 2016 год – 9265,16579 тыс. рублей.

В соответствии с действующим законодательством, разница в размере 2494,94155 тыс. рублей подлежит изъятию из расчета НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

ООО «Электросетевая компания»

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 и составляют – 300,24152 тыс. рублей.

На основании отчета о финансовых результатах за 2016 год, предоставленный сетевой организацией по данному виду деятельности (технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт (включительно)) убыток составляет – 3523,00847 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 01.12.2015 №122-э/э утверждены выпадающие доходы на 2016 год – 2853,4950 тыс. рублей.

В соответствии с действующим законодательством, разница в размере 669,51347 тыс. рублей подлежит включению в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

ООО «Электро-сетевое Предприятие» г.Орск

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 и составляют – 3919,88211 тыс. рублей.

На основании бухгалтерских документов, также актов выполненных работ за 2016 год, предоставленный сетевой организацией по данному виду деятельности (технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт (включительно)) затраты составляют – 2753,8561 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 14.12.2015 №134-э/э утверждены выпадающие доходы на 2016 год – 568,71349 тыс. рублей.

В соответствии с действующим законодательством, разница в размере 2185,14261 тыс. рублей подлежит включению в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

ОАО «РЖД» на территории Оренбургской области

Организация не заявила в расчетных материалах выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей.

Основным видом деятельности филиала «Желдорэнерго» является оказание услуг по обеспечению технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, к

электрическим сетям ОАО «РЖД», филиал не является юридическим лицом и осуществляет деятельность от имени ООО «Энергопромсбыт». Бухгалтерский баланс является общим без разбивки по областям, в которых осуществляется деятельность филиала, следовательно, провести финансовый анализ по данному виду деятельности по Оренбургской области не представляется возможным.

ООО «Энергосеть» г.Сорочинск

Выпадающие доходы на 2018 год по сетевой организации рассчитаны на основании фактических данных по 2016 году и составят – 1549,18612 тыс. рублей.

На основании бухгалтерских документов за 2016 год, предоставленный сетевой организацией, а также актов выполненных работ по данному виду деятельности (технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт (включительно)) затраты составляют – 1264,0992 тыс. рублей.

Приказом Департамента выпадающие доходы на 2016 год сетевой организации не утверждались.

В соответствии с действующим законодательством, разница в размере 1264,0992 тыс. рублей подлежит включению в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

ООО «Экспертэнергоаудит»

Выпадающие доходы на 2018 год по сетевой организации рассчитаны на основании фактических данных по 2016 году и составят – 5385,18224 тыс. рублей.

На основании бухгалтерских документов за 2016 год, предоставленный сетевой организацией, а также актов выполненных работ по данному виду деятельности (технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт (включительно)) затраты составляют – 871,16094 тыс. рублей.

Приказом Департамента выпадающие доходы на 2016 год сетевой организации не утверждались.

В соответствии с действующим законодательством, разница в размере 871,16094 тыс. рублей подлежит включению в НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

Заместитель директора департамента

В.Н. Цапенко