


Утверждаю
Председатель Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области

М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ № 6/1

заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области
по вопросу установления тарифов на электрическую энергию

г. Томск

21.02.2014

Члены Правления

Вагина М.Д.:	Председатель Правления - начальник департамента тарифного регулирования Томской области
Крынин М.А.	Заместитель начальника департамента тарифного регулирования Томской области
Хрячкова Л.В	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере ЖКХ
Касьянова О.Н.	Заместитель председателя комитета регулирования тарифов в сфере ЖКХ. Отсутствует по уважительной причине.
Пивнева М.Г. Паньков С.А.	Председатель комитета регулирования естественных монополий Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России (отсутствует по болезни)
Нечай М.Г.	представитель Некоммерческого партнерства «Совет рынка» (Отсутствует по уважительной причине.)
Жилкина Г.Г	Секретарь Правления, главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум есть. Организации были уведомлены о дате, времени и месте проведения Правления путем оповещения через ФГИС ЕИАС ФСТ России и размещения информации о заседании Правления на официальном сайте Департамента.

Повестка дня заседания:

1. Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» (Приложение 1)
2. О внесении изменений в Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.12.2013 №51/1047 «О тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт» на 2014 год».(Приложение 2)
3. О внесении изменений в Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.12.2013 №51/1045 «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» на 2014 год». (Приложение 3)
4. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.12.2013 г. № 51/1046 «О тарифах на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком открытое акционерное общество «Городские электрические сети» гарантирующему поставщику открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» на 2014 год» (Приложение 3).

Секретарь Правления



Жилкина Г.Г.

1. Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»

Представители «Желдорэнерго» - филиала ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» обратились в департамент письмом (исх. № 789п-ждэ от 17.02.2014) с просьбой рассмотреть вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» без их участия.

Пивнева М.Г. доложила по существу вопроса.

По расчетам организации: суммарный объем планируемой годовой присоединяемой мощности – 170 кВт, диапазон напряжения до 35 кВ, суммарные затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Томской области – 93 570 рублей. Для расчета стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» данные по Томской области отсутствуют, так как ОАО «РЖД» в регионе не осуществляло в 2011 – 2013 гг. и не планирует в период регулирования нового строительства в целях технологического присоединения сторонних потребителей.

Организацией представлен расчет НВВ на технологическое присоединение (заявление от 21.10.2013г., стр.3) на общую сумму 93,57 тыс. руб., в том числе расходы на оплату труда ППП – 71,98 тыс. руб., отчисления на страховые взносы – 21,59 тыс. руб. По расчетам организации, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии на территории Томской области, принадлежащих ОАО «РЖД», составляет 550 руб./кВт.

В результате рассмотрения материалов по делу суммарные расходы на технологическое присоединение, заявленные организацией, были скорректированы и составили 19 418,1 руб.

1.1. Предлагается утвердить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» С1 в размере 114,22 руб./кВт (без учета НДС).

1.2. Предлагается утвердить ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование	3 883,62	170,0	22,84
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	х	х
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х	х	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	7 767,24	170,0	45,69
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	х	х	х
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	7 767,24	170,0	45,69

Результаты голосования : «единогласно». Решение принято.

О внесении изменений в Приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.12.2013 №51/1047 «О тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям розничных рынков на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, в границах которых не происходит формирование равновесной цены оптового рынка, гарантирующим поставщиком открытым акционерным обществом «Оборонэнергосбыт» на 2014 год».

Представители ОАО «Оборонэнергосбыт» обратились в департамент письмом (исх. № ИС-64/39 от 20.02.2014) с просьбой рассмотреть вопрос без их участия.

Изменения вносятся в связи с технической ошибкой.
Предлагается в приложении к приказу №51/1047 строку:

«

2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х мес.				177 916,90			0,00
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х мес.				164 053,25			0,00
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х мес.							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х мес.							

заменить строкой:

«

2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа								
	менее 150 кВт	руб./ МВт х мес.				177 916,90			673 225,41
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х мес.				164 053,25			697 414,73
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х мес.							
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х мес.							

».

Результаты голосования : «единогласно». Решение принято.

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 261,97	-	-	-	3 261,97
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 261,97	-	-	-	3 261,97
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	966,77	-	-	-	966,77
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	2 295,20	-	-	-	2 295,20
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 782,55	-	-	-	3 812,29
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 782,55	-	-	-	3 812,29
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-

	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	1 487,35	-	-	-	1 517,09
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч	-	-	-		-	-	-	
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	2 295,20	-	-	-	2 295,20
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	4 553,44	-	-	-	4 576,63
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	4 553,44	-	-	-	4 576,63
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	2 258,24	-	-	-	2 281,43
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	2 295,20	-	-	-	2 295,20
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 261,97	-	-	-	3 261,97
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 261,97	-	-	-	3 261,97
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-

	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	966,77	-	-	-	966,77
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	2 295,20	-	-	-	2 295,20
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 998,40	-	-	-	4 032,46
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	3 998,40	-	-	-	4 032,46
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	1 703,20	-	-	-	1 737,26
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./ МВт х ч	-	-	-	2 295,20	-	-	-	2 295,20
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.4	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ МВт х ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Результаты голосования : «единогласно». Решение принято.

