

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Курганской области



М.И. Шеремет

09 февраля 2012 года

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 09 февраля 2012 года № 4-3
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Шеремет М.И.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Самойлов С.М., Бричеева И.А., Панфиленко Ю.А., Гребенщикова Т.Ю., Пустуев Н.Ю.

Приглашены и присутствовали:

эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту для Общества с ограниченной ответственностью «Газинвест».

Слушали: Шаляпину Н.Н. – ведущего специалиста отдела нормативов и балансов управления ценообразования Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

В результате рассмотрения заявления Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту для Общества с ограниченной ответственностью «Газинвест»:

Правлению Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области предлагается: установить и ввести в действие плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Газинвест» (640020, г. Курган, ул. Куйбышева, дом

148А, ИНН 4501128584), расположенных по адресу: г. Курган, ул. Галкинская, дом 10А - к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту в размере 338575,78 руб. (без НДС) за 127,5 кВт в точках присоединения: 1) РУ-0,4 кВ ТП-678 (1СШ), 2) РУ-0,4 кВ ТП-678 (2 СШ), с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, согласно таблицам 1, 2 к настоящему протоколу.

Необходимую валовую выручку на технологическое присоединение (см. Таблицу 1) принять в сумме 338575,78 руб. (без НДС), в том числе:

а) расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование – 3846,36 руб.;

б) расходы на разработку сетевой организацией проектной документации – 3080,73 руб.;

в) расходы на выполнение технических условий сетевой организацией – 325314,73 руб.;

г) расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий – 3515,54 руб.;

д) расходы на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств – отсутствуют;

е) расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети – 2818,42 руб.

Таблица 1. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Газинвест» к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту

тыс. руб.			
№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	-	13,261
1.1	Вспомогательные материалы		
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3	Оплата труда ППП (без ЕСН)	-	3,633
1.4	Отчисления на социальные нужды	-	1,104
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	-	8,524
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	-	2,057
1.5.2	- налоги, всего		
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	-	6,467
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		
1.5.3.4	плата за аренду имущества		
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	-	6,467
1.6	Внереализационные расходы, всего		0,000
1.6.1	- расходы на услуги банков		
1.6.2	- % за пользование кредитом		
1.6.3	- налог на имущество		
1.6.4	- другие обоснованные расходы		

1.6.5	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
1.6.6	- другие расходы из прибыли		
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	325,315
3	Выпадающие доходы/экономия средств		
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	-	338,576

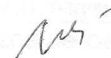
Таблица 2. Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Газинвест» к электрическим сетям ОАО «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту

№	Наименование мероприятий	руб./кВт	
		Утвержденная ставка платы ожидаемые данные за текущий период	плановые показатели на следующий период
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	-	2655,50
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч.	-	30,17
1.1			
1.2			
1.3			
2	Разработка сетевой организацией проектной документации, всего	-	24,16
2.1			
2.2			
2.3			
3	Выполнение ТУ сетевой организацией, всего	-	2551,49
	в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:	-	2551,49
3.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий	-	2551,49
3.2	строительство пунктов секционирования	-	
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	-	0,00
3.4	строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)		0,00
3.5	организация автоматизированного учета электроэнергии		0,00
3.6	организация телемеханики (телеуправление, телеизмерение)		0,00
3.7	организация устройств релейной защиты и ПА, организация связи, компенсация емкостных токов		0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения	-	27,57

	заявителем ТУ, всего, в т.ч.		
4.1		-	
4.2			
4.3			
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств, всего, в т.ч.*	-	0,00
5.1			
5.2			
5.3			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	-	22,11
6.1			
6.2			
6.3			
<p>* Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).</p> <p>Примечание: При утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов плата утверждается с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту.</p>			

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области единогласно принято постановление (прилагается).

Ведущий специалист отдела нормативов и балансов управления ценообразования
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской
области



Н.Н. Шаляпина