



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

УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Курганской области



М.И. Шерemet

16 февраля 2012 года

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

от 16 февраля 2012 года № 5-7
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Шерemet 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 1».

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 1»:

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 1» (640022, г. Курган, ул. Куйбышева, дом 148А, ИНН 4501131354), расположенных по адресу: Курганская область, г. Курган, 6 микрорайон, позиция 1, позиция 2 в районе улицы Витебского - к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЭнергоКурган» по индивидуальному проекту в размере 14034,66 руб. (без НДС) за 403,3 кВт, в точках присоединения: 1) РУ-0,4 кВ ТП-1064 (2 СШ), присоединение: «Аметист» стройка ул. Витебского (перспективн.); 2) РУ-0,4 кВ ТП-1064 (1 СШ).

Необходимую валовую выручку на технологическое присоединение (Приложение 1) принять в сумме 14034,66 руб. (без НДС), в том числе:

а) расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование – 4807,96 руб.;

б) расходы на разработку сетевой организацией проектной документации – 2824,00 руб.;

в) расходы на выполнение технических условий сетевой организацией – отсутствуют;

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 – 2887,16 руб.

Таблица 1. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Газинвест 1» 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 | - | 14,035 |
| 1.1 | Вспомогательные материалы | | |
| 1.2 | Энергия на хозяйственные нужды | | |
| 1.3 | Оплата труда ППП (без ЕСН) | - | 3,878 |
| 1.4 | Отчисления на социальные нужды | - | 1,179 |
| 1.5 | Прочие расходы, всего, в том числе: | - | 8,978 |
| 1.5.1 | - работы и услуги производственного характера | - | 2,076 |
| 1.5.2 | - налоги, всего | | |
| 1.5.3 | - работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.: | - | 6,902 |
| 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 | - | 6,902 |
| 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 | - | 0,000 |
| 3 | Выпадающие доходы/экономия средств | | |
| 4 | Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3) | - | 14,035 |

Таблица 2. Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Газинвест 1» 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 | - | 34,80 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование, всего, в т.ч. | - | 11,92 |
| 1.1 | | | |
| 1.2 | | | |
| 1.3 | | | |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации, всего | - | 7,00 |
| 2.1 | | | |
| 2.2 | | | |
| 2.3 | | | |
| 3 | Выполнение ТУ сетевой организацией, всего | - | 0,00 |
| | в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики: | - | 0,00 |
| 3.1 | строительство воздушных и (или) кабельных линий | - | 0,00 |
| 3.2 | строительство пунктов секционирования | - | 0,00 |
| 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 заявителем ТУ, всего, в т.ч. | - | 8,72 |
| 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. | - | 7,16 |
| 6.1 | | | |
| 6.2 | | | |
| 6.3 | | | |

* 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).

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.

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