


УТВЕРЖДАЮ:

И.о. руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области


Е.Г. Марунченко
«7» августа 2014 года



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

07.08.2014

№ 32

Председательствующий:

Марунченко Е.Г.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Третьякова А.И.

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Князькова С.Е.

работники аппарата департамента:

Агапитова С.Г.

Мейснер А.В.

Иванов А.В.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Ожогов А.А.

Хоруженко А.И.

Копылов А.А.

ОАО «Аэропорт Толмачево»

Серо А.В.

Иванова А.Е.

ООО «АКВА СИТИ»

Мартыненко В.В.

Черняк О.В.

Коробкова Е.

ОАО «СИБЭКО»

Буровникова Т.И.
Селиванова Т.И.
Гвоздев А.А.
Макарова Е.В.
Тесленко Н.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Доклад главного эксперта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Доклад главного эксперта отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Агапитовой С.Г.

3. Об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) для ОАО «СИБЭКО» объектов теплоснабжения ООО «АКВА СИТИ».

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Мейснера А.В.

4. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Тяжстанкогидропресс» потребителям на территории города Новосибирска.

Доклад консультанта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Иванова А.В.

Марунченко Е.Г. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 669 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво», заказчик – Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво» (текст доклада прилагается, приложение № 1-ТП к настоящему протоколу).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Хоруженко А.И., Копылову А.А., представителям ОАО «Аэропорт Толмачёво» Серо А.В., Ивановой А.Е. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., представители организаций обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 8 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 669 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво», заказчик – Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Князькова С.Е.- «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

Установить с 8 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 669 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво», заказчик – Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво» в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>27,508</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>2,742</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>11,222</i>
<i>1.3.</i>	<i>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя</i>	<i>5,705</i>
<i>1.4.</i>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>7,839</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>27,508</i>

».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1520 кВт (на напряжении 10 кВ по фид.2) через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (текст доклада прилагается, приложение № 2-ТП к настоящему протоколу).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Хоруженко А.И., Копылову А.А. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Агапитова С.Г., представители организации обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 8 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295,

ИНН 7708503727) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1520 кВт (на напряжении 10 кВ по фид.2) через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги», в размере согласно докладу Агапитовой С.Г.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Князькова С.Е.- «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

Установить с 8 августа 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1520 кВт (на напряжении 10 кВ по фид.2) через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>28,950</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>2,742</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>11,328</i>
<i>1.3.</i>	<i>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя</i>	<i>5,755</i>
<i>1.4.</i>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>9,125</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>28,950</i>

».

3. Об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) для ОАО «СИБЭКО» объектов теплоснабжения ООО «АКВА СИТИ».

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО»

телопотребляющих установок и тепловых сетей ООО «АКВА СИТИ» с подключаемой тепловой нагрузкой 65,64438Гкал/час (текст доклада прилагается, приложение № 3-ТЭ к настоящему протоколу).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «СИБЭКО» Буровниковой Т.И., Селивановой Т.И., Гвоздеву А.А., Макаровой Е.В., Тесленко Н.А., представителям ООО «АКВА СИТИ» Мартыненко В.В., Черняк О.В., Коробковой Е. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада.

Представители ОАО "СИБЭКО" высказали возражения по поводу строительства ООО «АКВА СИТИ» тепловой сети от границы с ТЭЦ-2 до своего земельного участка, считая, что при этом ущемляются права ОАО «СИБЭКО», так как тепловую сеть планировали построить сами. Представитель ООО «АКВА СИТИ» Мартыненко В.В. предложил отложить рассмотрение вопроса и дать правовую оценку доводам ОАО «СИБЭКО».

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) для ОАО «СИБЭКО» объектов теплоснабжения ООО «Аква-Сити» на 14 августа 2014.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«В соответствии с пунктом 6.6 Регламента работы правления департамента по тарифам Новосибирской области, утверждённого приказом руководителя департамента по тарифам Новосибирской области от 21.09.2010 № 78, отложить рассмотрение вопроса об установлении индивидуальной платы за подключение (технологическое присоединение) для ОАО «СИБЭКО» объектов теплоснабжения ООО «Аква-Сити» на 14 августа 2014.»

4. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Тяжстанкогидропресс» потребителям на территории города Новосибирска.

Слушали Иванова А.В.

Иванов А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Тяжстанкогидропресс» потребителям на территории города Новосибирска, представила на рассмотрение членам правления основные показатели расчета

тарифа для организации (показатели расчета тарифа приведены в приложении к протоколу № 4-ТЭ).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Иванову А.В. по существу доклада. Вопросов не поступило. Члены правления департамента, Иванов А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Иванова А.В.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 22 августа 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Тяжстанкогидропресс» (ОГРН 1025401298856, ИНН 5403101628) потребителям на территории города Новосибирска, в размере согласно докладу Иванова А.В.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 22 августа 2014 года по 31 декабря 2014 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Открытым акционерным обществом «Тяжстанкогидропресс» (ОГРН 1025401298856, ИНН 5403101628) потребителям на территории города Новосибирска, в следующем размере:

Вид тарифа	вода с 22.08.2014 по 31.12.2014
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
одноставочный руб./Гкал	918,47
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*	
одноставочный руб./Гкал	1083,79

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).».

Марунченко Е.Г. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 669 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво»», заказчик – Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Аэропорт Толмачёво» (ОГРН 1025405625024, ИНН 5448100208) (далее – Заявитель, Открытое акционерное общество «Аэропорт Толмачёво») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 669 кВт через объекты электросетевого хозяйства ОАО «Аэропорт Толмачёво» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об открытии дела об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленной организацией предварительными техническими условиями № 53-30/102346 от 19.07.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **12253 кВт**, в том числе:

- **11584кВт** – технологически присоединенная мощность объектов электросетевого хозяйства, согласованная в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании (между ОАО «РЭС» и ОАО «Аэропорт Толмачёво») от 07.12.2011, в том числе 5053,2 кВт – транзитная мощность в сеть ОАО «РЭС»;

- **669 кВт** – дополнительная мощность.

Заявленная категория надежности – I.

Мощность 669 кВт разрешена от ПС 110 кВ Аэропорт.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **49,041 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **49,041 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **27,508 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 21,533 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,742 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,066 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в размере **11,222 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной

департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 9,718 тыс. руб.

3. Расходы на Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **5,705 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,976 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **7,839 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,773 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1520 кВт (на напряжении 10 кВ по фид. 2) через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», заказчик – Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727») (далее – Заявитель, ОАО «РЖД») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 1520 кВт (на напряжении 10 кВ по фид. 2) через объекты электросетевого хозяйства ОАО «РЖД» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об открытии дела об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (далее – Методические указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЭС» для покрытия обоснованных расходов на осуществление регулируемой деятельности.

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, рассчитаны в соответствии с представленными калькуляциями по каждому виду мероприятий, учитывающие мощность Заявителя и заявленную категорию надежности энергоснабжения.

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/100764 от 04.07.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **20207 кВт**, в том числе:

- 17571 кВт – мощность, оформленная в договоре на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-30-РП от 28.12.2009 г. (на напряжении 110 кВ), в том числе, транзит в сети ОАО «РЭС»:

-3796 кВт – мощность, оформленная в договоре на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-30-РП от 28.12.2009 г.) (на напряжении 10 кВ по фид. 2 и фид. 6).

-1116 кВт- мощность, разрешенная согласно акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон №54-10-22 от 02.04.2013 г. (на напряжении 10 кВ по фид. 2 и фид. 6) дополнительно к 3796 кВт.

- **1520 кВт - дополнительная мощность** (на напряжении 10 кВ по фид. 2).

Заявленная категория надежности –II.

Мощность 1520 кВт разрешена от ТПС 110 кВ Гусиный Брод.

Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствие с экономически обоснованными расходами на оплату труда при установлении тарифа на передачу электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **50,140 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **50,140 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **28,950 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 21,190 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,742 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,066 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **11,328 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 9,855 тыс. руб.

3. Расходы на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя в размере **5,755 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,989 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **9,125 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,280 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области
по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за
подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества
«Сибирская энергетическая компания» теплотребляющих установок и
тепловых сетей Общества с ограниченной ответственностью «АКВА СИТИ» с
подключаемой тепловой нагрузкой 65, 64438 Гкал/час

По результатам рассмотрения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) расчетных и обосновывающих материалов дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Открытого акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (далее ОАО «СИБЭКО», ТСО, ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) объектов Общества с ограниченной ответственностью «АКВА СИТИ» с подключаемой тепловой нагрузкой 65, 64438 Гкал/час в индивидуальном порядке установлено следующее.

ОАО «СИБЭКО» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов ООО «АКВА СИТИ» с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. заявка на подключение ООО «АКВА СИТИ» от 14.03.2014 № окс/99, расчет расходов на мероприятия по строительству тепловых сетей, осуществленный ОАО «СИБЭКО» с применением государственных укрупненных нормативов цены строительства 81-02-13-2012 (НЦС), утвержденных приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 № 643 и другие документы). Общая величина подключаемой тепловой нагрузки объектов ООО «АКВА СИТИ» составляет 65, 64438 Гкал/час.

ОАО «СИБЭКО» за установлением платы за подключение обращается в департамент впервые.

В департамент представлено письмо в котором указано, что в целях экономии за счет налога на прибыль организации, учитываемом при расчете платы за подключение ООО «АКВА СИТИ» готово построить тепловые сети до границы земельного участка ТЭЦ-2 с гарантией передачи построенных тепловых сетей в муниципальную собственность.

Техническая возможность подключения к системе теплоснабжения отсутствует. Для подключения к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» необходимо построить тепловые сети диаметром 300, 500 мм и протяженностью 3020 м. в том числе 908 м. силами ОАО «СИБЭКО» за счет источника финансирования платы за подключение установленной в индивидуальном порядке.

Строительство тепловой сети предусмотрено при актуализации схемы теплоснабжения г. Новосибирска.

Согласно п. 109. Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение для потребителя, суммарная подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч суммарной установленной тепловой мощности системы теплоснабжения, к которой осуществляется подключение, устанавливается в индивидуальном порядке.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения объектов с тепловой нагрузкой в размере 65, 64438 Гкал/час осуществлен департаментом согласно Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06. 2013 г. № 760-э (далее – Методические указания).

Согласно п. 172. Методических указаний плата за подключение, устанавливаемая в индивидуальном порядке определяется по формуле:

$$П_k = П_1 * P + П_2 + П_3 + Н,$$

где:

- П₁ - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- П₂ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
- П₃ - расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
- Н - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение.

Согласно п. 173 Методических указаний расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непроектной сферы и инженерной инфраструктуры. В случае отсутствия укрупненных сметных нормативов для отдельных видов объектов капитального строительства расходы на создание (реконструкцию, развитие) указанных объектов не должны превышать федеральные единичные расценки 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, с учетом индексов изменения сметной стоимости. Расчеты расходов и платы приведены в приложении. Результаты расчетов приведены в таблице 1. При определении платы за подключение к системе теплоснабжения департаментом исключены расходы в связи с непринятием коэффициента на реконструкцию - 2 и не приняты расходы по государственной экспертизе поскольку

согласование проекта с государственными органами учтено в ценах справочника и защита проектной документации в экспертных и утверждающих инстанциях учтена в ценах справочника. Кроме того государственная экспертиза проектов по тепловым сетям не предусмотрена (Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 № 145). Департаментом также исключены из расчета расходы на установку задвижек 300 мм. Департаментом исключены расходы на строительство тепловых сетей от земельного участка ТЭЦ-2 до земельного участка застройщика ООО «АКВА СИТИ» поскольку застройщик желает построить эти тепловые сети самостоятельно.

Таблица 1

№ пп	Наименование	Предложение ТСО	Принято ДТ	Откл.	Откл., %
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, руб.	259 365 639	38 454 304	-220 911 335	-85,17%
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, руб.	780 639	277 637	-503 003	-64,43%
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, руб.	0	0	0	
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, руб.	206 868 000	38 176 667	-168 691 333	-81,55%
4.1.	Создание (реконструкция) источников тепловой энергии, руб.	0	0	0	
4.2.	Развитие существующих источников тепловой энергии, руб.	0	0	0	
4.3.	Расходы на развитие тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), руб.	206 868 000	38 176 667	-168 691 333	-81,55%
4.4.	Расходы на развитие тепловых пунктов (без учета расходов относимых на централизованное водоснабжение), руб.	0	0	0	
5	Налог на прибыль, руб.	51 717 000	0	-51 717 000	-100,00%

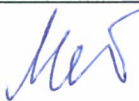

Предлагаемая департаментом для установления платы за подключение объектов ООО «АКВА СИТИ» с подключаемой тепловой нагрузкой 65, 64438 Гкал/час приведена в таблице 2.

Таблица 2

Наименование	Обозначение	Сумма, руб. без НДС
Расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, руб.	П1	277 637
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, руб.	П2	0
Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, руб.	П3	38 176 667
Налог на прибыль , руб.	Н	0
Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения, руб.		38 454 304

Главный эксперт ОРТГО

Начальник ОРТГО

Мейснер А.В.

Сальников И.С.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ОАО «СИБЭКО» объектов капитального строительства ООО «Аква Сити» с подключаемой тепловой нагрузкой 65, 64438 Гкал/час

№ пп	Наименование работ	Диаметр, мм	Предложение ТСО		Предложение ДТ			
			Справочно: Протяженность тепловых сетей, м	Стоимость, руб.	Справочно: Протяженность тепловых сетей, м	Стоимость, руб.	Отклонение	Пояснение
1	Мероприятия по подключению			780 639		277 637	-503 003	ДТ не принята стоимость задвижек поскольку задвижки 500 мм предусмотрены в сметных расчетах
2	Проектно-исследовательские работы		1 357	6 581 000	636	1 725 066	-4 855 934	ДТ не принят коэффициент на реконструкцию - 2 и не приняты расходы по гос. экспертизе поскольку 1) в п. 1.3.5.2. указано согласование проекта с гос. органами учтено в ценах справочника и в п. 1.3.5.3. МУ указано, что защита проектной документации в экспертных и утверждающих инстанциях учтена в ценах справочника 2) гос. экспертиза проектов по тепловым сетям не предусмотрена (Постановление Правительства РФ от 5 марта 2007 г. № 145)
3	Надземная прокладка (высокие опоры) трубопроводов Ду-300 мм	300	272	5 328 000	272	5 328 000	0	
4	Прокладка наружных тепловых сетей Ду-500 мм в непроходных каналах	500	1 373	76 626 000		0	-76 626 000	Работы выполняются ООО «Аква-Сити»
5	Прокладка наружных тепловых сетей Ду-500 мм в проходных каналах	500	18	118 333 000		31 123 602	-87 209 398	
	Надземная прокладка трубопроводов Ду-500 мм	500	1 357		636			
5.1.	Вывос водопровода			13 500 823		0	-13 500 823	
5.2.	Вывос кабеля			5 202 272		0	-5 202 272	
5.3.	Дренаж. Надземная прокладка теплотрассы на высоких опорах 2 Ду-500			103 060		0	-103 060	Работы выполняются ООО «Аква-Сити»
5.4.	Дренаж. Надземная прокладка теплотрассы на низких опорах 2 Ду-500			141 458		0	-141 458	
5.5.	Вывос газопровода			1 438 179		0	-1 438 179	
5.6.	Вывос канализации			4 878 404		0	-4 878 404	
5.7.	Благоустройство и озеленение территории			6 035 463		0	-6 035 463	
5.8.	Общестроительные работы. Надземная прокладка теплотрассы на высоких опорах 2 Ду-500	500	560	8 630 020	560	8 630 020	0	
5.9.	Общестроительные работы. Надземная прокладка теплотрассы на низких опорах 2 Ду-500	500	797	9 951 053	76	948 670	-9 002 383	ДТ не принята стоимость работ, выполняемых ООО «Аква-Сити»
5.10.	Подземная прокладка теплотрассы 2 Ду-500 в проходном канале	500	18	5 483 983		0	-5 483 983	Работы выполняются ООО «Аква-Сити»
5.11.	Трубопроводы. Надземная прокладка теплотрассы на высоких опорах 2 Ду-500	500	560	15 964 100	560	15 964 100	0	
5.12.	Трубопроводы. Надземная прокладка теплотрассы на низких опорах 2 Ду-500	500	797	19 837 455	76	1 891 177	-17 946 278	ДТ не принята стоимость работ, выполняемых ООО «Аква-Сити»
5.13.	Восстановление автомобильной дороги			13 408 978		0	-13 408 978	Работы выполняются ООО «Аква-Сити»
5.14.	Производство работ в зимнее время			4 840 281		1 316 830	-3 523 450	Принято в части работ, выполняемых ТСО
5.15.	Непредвиденные затраты			3 282 466		862 524	-2 419 942	ДТ принято 3%
5.16.	Индексация на 2015 год			5 635 005		1 510 279	-4 124 726	Индексация 5,1% 2015/2014
6	ИТОГО без налога на прибыль		3 020	207 648 639	908	38 454 304	-169 194 335	
7	Налог на прибыль			51 717 000		0	-51 717 000	
8	ИТОГО		3 020	259 365 639	908	38 454 304	-220 911 335	
	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/час			65,64438		65,64438	0	

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа
на тепловую энергию на 2014 г., поставляемому потребителям ОАО
«Тяжстанкогидропресс» на территории г. Новосибирска.

По предложению теплоснабжающей организации (далее - ТСО) в качестве метода регулирования тарифа на тепловую энергию на 2014 год выбран метод экономически обоснованных расходов.

По результату экспертизы предложений ТСО об установлении тарифа на тепловую энергию в горячей воде на 2014 год департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) установлено:

1. ТСО вышла с предложением об установлении на 2014 год одноставочного тарифа на тепловую энергию.

2. В составе потребителей тепловой энергии категория «население» отсутствует.

3. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности (котельная и тепловые сети) находятся в собственности ТСО.

4. В отношении предприятия применяется обычная система налогообложения.

5. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию для ТСО уполномоченными регулирующими органами ранее не осуществлялось.

6. В муниципальном образовании схема теплоснабжения не утверждена. Показатели объёмов потребления тепловой энергии на рассматриваемый период в программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования - отсутствуют. В соответствии с п.22 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012г.) (далее - Основы ценообразования) и п.9 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (утв. приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э) (далее - МУ), объём полезного отпуска тепловой энергии на 2014 год определён органом регулирования расчётным методом по п. 18 МУ на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, с учетом данных, предоставленных регулируемой организацией.

7. В соответствии с п. 28 МУ расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации в размере, не превышающем 7 % от запланированных на соответствующий расчетный период регулирования расходов, уменьшающих налоговую базу налога на прибыль организаций. При их расчёте учтено, что ТСО не имеет утверждённой инвестиционной программы финансируемой из тарифа и не представила данные по экономически обоснованному уровню расходов из прибыли.

8. При проведении расчетов нормативы удельного расхода топлива и потерь на 2014 год приняты в соответствии с расчетом ТСО.

9. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, а также количественные показатели принятых решений по объёму полезного отпуска и величине прибыли приведены в Приложении №1-ТЭ.

Консультант отдела тепло-и газоснабжающих организаций
департамента по тарифам Новосибирской области



А.В.Иванов

ОАО "Тяжстанкогидропресс"

г. Новосибирск	Наименование показателя	Предложение ТСО с 01.07.14 по 30.06.15 (годовые показатели)				2-е п/г с 07.08.2014 г.	Величина откл.	Обоснование отклонений
		Фактические показатели ТСО 2013 г.	да	да	2014 г. в целом			
Является ли организация плательщиком НДС		да	да	да	да			
Топливо на технологические цели		20 295,64	22 315,94	22 190,64	22 190,64	-125,29	Расчет по принятой цене и объему топлива	
Газ природный		20 295,64	22 315,94	22 190,64	22 190,64	-125,29	Расчет по принятой цене и объему топлива	
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе		3 666,120	4 014,38	3 821,19	3 821,19	-193,19	В соотв.с установленной ФСТ (приказы ФСТ от 15.07.2013 г. №134-э/1, от 11.12.2012 г. №366-э/22)	
тариф транспортировки топлива (руб./тыс.м3)		141,39	148,82	148,82	148,82	0,00	В соотв.с установленной ФСТ (приказ от 25.12.2012 г. №436-э/5). Приказ ДТ НСО от 25.12.2013 г. №459-Г.	
Объем топлива (тыс.м3)		5 536,00	5 559,00	5 807,26	5 807,26	248,26	В соотв.с п.34, планируем ТСО уд.расх.усл.топлива на отпуск т/э с коллектора и переводным коэффициентом 1,13. С учетом фактического расхода газа для производства т/э.	
Вода на технологические цели, стоки, реагенты		206,92	229,87	229,87	229,87	0,00	В соотв.с п.39 Основ и расчетом ТСО (уд.расход воды 0,24 м3/Гкал).	
Оплата труда основных производственных рабочих и ремонтного персонала		3 628,33	4 014,29	4 014,29	4 014,29	0,00	В соотв.с п.42 Основ и штатным расписанием котельного цеха (16*20907,8*12).	
Отчисления на соц.нужды с оплаты основных произв.рабочих и ремонтного персонала		1 135,70	1 256,42	1 256,42	1 256,42	0,00	(31,3% от ФОТ), в соотв.с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ и уведомлением о страховании от несчастных случаев...	
Амортизация		55,00	55,00	55,00	55,00	0,00	В соответствии с п.43 Основ и расчетом ТСО.	
Расходы на ремонты и тех.обслуживание		3 420,20	3 432,60	3 432,60	3 432,60	0,00	В соотв.с п.41 Основ и расчетом ТСО (нормативный размер расходов на ТО и ремонты (материалы и зап.части) 3676,9 тыс.руб.).	
Цеховые расходы		580,47	621,55	621,55	621,55	0,00	В соотв.с п.31 Основ и расчетом ТСО.	
Общехозяйственные расходы всего		70,10	69,00	69,00	69,00	0,00	В соотв.с п.31 Основ и расчетом ТСО.	
Затраты на покупку электрическую энергию		1 554,40	1 857,80	1 857,80	1 857,80	0,00	В соотв.с п.31 Основ и расчетом ТСО (уд.расход эл/эн 22,8 кВтч/Гкал). Цена э/э в соотв.с представленными счет-фактурами за апрель-май 2014 г.	
Итого расходы		30 946,77	33 852,46	33 727,17	33 727,17			
Валовая прибыль		4 703,89	5 139,80	256,16	256,16	-4 883,64	В соотв.с п. 28 и п.41 МУ. Расчет по НК РФ.	
НВВ			38 992,26	33 983,33	33 983,33			
Полезный отпуск продукции (тыс. Гкал)		36,847	37,000	37,000	37,000		Расчет по п.22 Основ и п.п.9,18 МУ. В соотв.с расчетом ТСО.	
Тариф (руб./Гкал)			1 053,84	918,47	918,47			
Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)			175,46	175,46	175,46		Экспертно в соотв.с п.31 Основ ценообразования. В соотв.с расчетом ТСО.	
Технологические потери т/э (тыс.Гкал)			0,400	0,400	0,400		Экспертно в соотв.с п.31 Основ ценообразования. В соотв.с расчетом ТСО.	

Начальник ОРТГСО

Консультант ОРТГСО
