

### Доклад

**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Осмоналиевой Ж.А. с максимальной мощностью 25 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение индивидуального жилого дома по ул. Автогенная, 149 в Октябрьском районе», заказчик – Осмоналиева Ж.А.**

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Осмоналиевой Ж.А. (далее – Заявитель, Осмоналиева Ж.А.) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение индивидуального жилого дома по ул. Автогенная, 149 в Октябрьском районе» (далее – проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по 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 № 53-14/109555 от 05.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **25 кВт**.

Мощность разрешается по существующей распределительной сети 10кВ от ПС 110 кВ Светлая.

Заявленная категория надежности – III.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»: монтаж провода на напряжении 0,38 кВ ответвлением от ВЛ-0,4 кВ (ВЛ-2) от ТП 1431 до границы участка заявителя.

*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 **70,435 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **53,131 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **17,304 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **50,817 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 19,618 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **4,131 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,270 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией в размере **17,304 тыс. руб.** в соответствии с представленным локальным сметным расчётом.

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **10,461 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электриче-



ским сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,430 тыс. руб.

4.Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **4,475 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 6,748 тыс. руб.

5.Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **14,446 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 4,170 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Светлая, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Светлая, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств Осмоналиевой Ж.А.

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».*

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим

осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтённые в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Гл. эксперт отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова



### Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «СеАл» с максимальной мощностью 500,4 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-10 кВ, двух ТП-10/0,4 кВ, 531 жилого дома, двух скважин, наружного освещения (250 светильников), расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Каменский сельсовет», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «СеАл»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «СеАл» (ОГРН 1135476176604, ИНН 5406766540) (далее – Заявитель, ООО «СеАл») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение проектируемой ЛЭП-10 кВ, двух ТП-10/0,4 кВ, 531 жилого дома, двух скважин, наружного освещения (250 светильников), расположенных по адресу: НСО, Новосибирский район, Каменский» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по 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 технологи-



ческое 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 № 19-11-24/110436 от 11.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **500,4 кВт**, в том числе:

150 кВт – существующая мощность, разрешенная договором ресурсоснабжения №Р-242 от 26.09.2014 г. для электроснабжения объектов ООО «СеАл (120 домов, 62 светильников, 1 скважины), от ТП №5Н-153 (ПС 110 кВ Володавская, фид. 11320),

350,4 кВт - дополнительная мощность для электроснабжения 411 домов, 188 светильников, 1 скважины.

Мощность разрешается по распределительной сети 10 кВ от ПС 110 кВ Володавская, через электрические сети ДНТ «Чкаловские просторы».

Заявленная категория надежности – III.

*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 **28,703 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **28,703 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **19,222 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 9,481 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **1,723 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,592 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **7,678 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям).



ским сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 6,769 тыс. руб.

3. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **9,821 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,120 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Волочавская, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Волочаевская, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «СеАл».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».*

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Гл. эксперт отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова



### Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ФГУП «РЧЦ ЦФО» с максимальной мощностью 50 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение комплекса зданий (техническое здание, склад шлаколитой, дизельная подстанция, котельная – гараж, склад ГСМ), расположенных по адресу: НСО, МО Барышевский сельсовет, в районе п. Новый», заказчик – ФГУП «РЧЦ ЦФО»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ФГУП «РЧЦ ЦФО» (ОГРН 1027739054970, ИНН 7707291942) (далее – Заявитель, ФГУП «РЧЦ ЦФО») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение комплекса зданий (техническое здание, склад шлаколитой, дизельная подстанция, котельная – гараж, склад ГСМ), расположенных по адресу: НСО, МО Барышевский сельсовет, в районе п. Новый», (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее. Заявление на установление платы за технологическое присоединение по 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 технологи-



ческое 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 № 19-11-25/111104 от 20.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **50 кВт**, в том числе:

- 10 кВт – мощность, разрешенная договором электроснабжения № Э-43014 от 15.10.2001 г. для электроснабжения технического здания на напряжении 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-111ба;

- 40 кВт – дополнительная мощность.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств прочих потребителей (субабонентов) составляет 88 кВт, в том числе 88 кВт – мощность, разрешенная договором электроснабжения № Э-43014 от 15.10.2001 г. на напряжении 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-111ба, как потребителям III категории по надежности электроснабжения.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Бердская, через шины РП-2, далее через ТП-111ба и от ПС 110 кВ Академическая, через шины РП-3, далее через шины ТП-111ба.

Заявленная категория надежности – II.

*Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний, приведены в соответствии 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 **52,376 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **52,376 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **30,301 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 22,075 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,966 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,018 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **7,702 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,261 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **6,502 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,241 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **13,131 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 3,555 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Бердская, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Бердская, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ФГУП «РЧЦ ЦФО».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением, и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указы-*



вать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Гл. эксперт отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

### Доклад

**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Газпромнефть-Терминал» с максимальной мощностью 723,4 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение двух проектируемых ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110 кВ Бараба и «Барабинской нефтебазы», расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Барабинск, пер. Гугова,24», заказчик – Закрытое акционерное общество «Газпромнефть-Терминал»**

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Закрытого акционерного общества «Газпромнефть – Терминал» (ОГРН 1125476147257, ИНН 5406724282) (далее – Заявитель, ЗАО «Газпромнефть-Терминал») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение двух проектируемых ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110 кВ Бараба и «Барабинской нефтебазы», расположенной по адресу: Новосибирская область, г. Барабинск, пер. Гугова,24» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по 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 Правитель-



ства 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 № 19-11-22/111569 от 30.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **723,4 кВт**, в том числе:

- 75 кВт – существующая мощность, оформленная договором электроснабжения №0-53 от 20.05.2014 г. для электроснабжения Барабинской нефтебазы (по схеме, обеспечивающей III категорию по надежности электроснабжения, от ПС 110 кВ Барабинская ЛПДС ОАО «Транснефть»);

- 648,4 кВт – дополнительная мощность.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Бараба (в аварийном режиме – по существующей распределительной сети 6 кВ от ИСШ-10 кВ ПС 110 кВ Барабинская ЛПДС ОАО «Транснефть»).

Заявленная категория надежности – II, I.

*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 **73,435 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **73,435 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **55,411 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 18,024 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,694 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,925 тыс. руб.



2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **20,948 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 6,922 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **14,977 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 4,880 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **16,792 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтенная департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 5,297 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Бараба, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Бараба, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ЗАО «Газпромнефть – Терминал».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с дан-*



ным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Гл. эксперт отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова



### Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» с максимальной мощностью 6254 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 300 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «Промстройэнерго», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Промстройэнерго» (ОГРН 1025401484558, ИНН 5404176190) (далее – Заявитель, ООО «Промстройэнерго») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 300 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «Промстройэнерго» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по 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 технологи-



ческое 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 № 53-20/102920 от 16.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **6254 кВт**, в том числе:

- 2214 кВт – технологически присоединенная мощность от ПС 110 кВ Западная (фид. 10140) объектов электросетевого хозяйства, оформленная актом разграничения границ балансовой принадлежности сторон между ОАО «РЭС» и ООО «Промстройэнерго» №АРБП-53-ЛРЭС-1161 от 10.03.2015, в том числе: 604 кВт – мощность сторонних потребителей; 207 кВт – транзит в сеть ОАО «РЭС» (яч.9 РУ-10 кВ РП-3193); 2529 кВт – транзит в сеть ОАО «РЭС» (яч.5 РУ-10 кВ РП-3193); 400 кВт- ЗАО «Конмет» в аварийном режиме (в нормальном режиме – фид. 10147 ПС 110 кВ Западная);

300 кВт – дополнительная мощность.

Мощность разрешается на напряжении 10кВ от ПС 110 кВ Западная (фид. 10140).

Заявленная категория надежности – III.

*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 **35,354 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **35,354 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **22,701 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 12,653 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,219 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,762 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **6,792 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,682 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **5,475 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,232 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **8,215 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,977 тыс. руб.

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Западная, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1, организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Западная, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Промстройэнерго».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при *«установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением, и не учтены в инвестиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики»* утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указы-*



вать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Гл. эксперт отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова



### Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Центр ядерной медицины Международного института биологических систем - Новосибирск» с максимальной мощностью 589,13 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания общественного назначения с пристроенной поликлиникой по ул. Красноармейская в Октябрьском районе г. Новосибирска», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Центр ядерной медицины Международного института биологических систем – Новосибирск»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (далее – ОАО «РЭС») материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Центр ядерной медицины Международного института биологических систем – Новосибирск» (ОГРН 1145476031733, ИНН 5406775713) (далее – Заявитель, ООО

«Центр ядерной медицины Международного института биологических систем – Новосибирск») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания общественного назначения с пристроенной поликлиникой по ул. Красноармейская в Октябрьском районе г. Новосибирска» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по 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 № 53-13/108984 от 24.02.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **589,13 кВт**, в том числе:

Мощность разрешается на напряжении 6 кВ от ПС 110 кВ Воинская и ПС 110 кВ Октябрьская.

Заявленная категория надежности – II, I.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация выполняет мероприятия по строительству «последней мили»: строительство кабельных линий 6 кВ врезкой в существующую КЛ-6 кВ РП 1519 (яч.6) – ТП 1514 (яч.1) от ТП-1514 (яч.6) до границ земельного участка Заявителя.

*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 **3 802,868 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **97,061 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **3 705,807 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **3 778,668 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 24,200 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **5,795 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,748 тыс. руб.



2. Расходы на выполнение технических условий сетевой организацией в размере **3 705,807 тыс. руб.** в соответствии с представленным локальным расчётом.

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **24,208 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 8,714 тыс. руб.

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **12,487 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 4,091 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **30,371 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 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 9,647 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 30.4 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждённых постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, исполнение указанных в индивидуальных технических условиях мероприятий либо их части может быть осуществлено как сетевой организацией, так и заявителем (по выбору заявителя).

В связи с отсутствием свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности на ПС 110 кВ Воинская, со ссылкой на п. 13 Методических указаний №209-э/1 организацией определен объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий по замене существующих силовых трансформаторов ПС 110 кВ Воинская, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Центр ядерной медицины Международного института биологических систем - Новосибирск».

Абзац № 15 п.7 Основ ценообразования, определяющий, что при «установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации, связанные с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, которые связаны с технологическим присоединением и не учтены в инве-



*стиционной программе, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики» утратил силу (ПП РФ от 11.06.2014 №542).*

А также, в соответствии с разъяснениями ФСТ отдельных пунктов Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (письмо от 7 марта 2014 г. № СЗ-2580/12, п. 4): *«действующими нормативными правовыми актами и законами РФ не предусмотрена норма о том, что уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов обязан при утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту указывать в этом же постановлении величину выпадающих доходов, связанных с данным присоединением и относимых к учету в тариф на передачу электрической энергии».*

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии согласно п. 32 и 87 Основ ценообразования регулирующим органом учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществлённым технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, при предоставлении соответствующих обоснований.

Гл. эксперт отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова



**Доклад  
о внесении изменений в приказ департамента по тарифам  
Новосибирской области от 30.12.2014 № 508-ТП**

В соответствии с решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления департамента от 28.05.2014 № 19) на основании обращения АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (далее – АО «УК «ПЛП»), которой для присоединения энергопринимающих устройств ООО «Мон`дэлис Русь» необходима прокладка спаренной кабельной линии 20 кВ кабелем А2ХСЕУВУ 3х95/25 20 кВ, необходимо дополнить приказ департамента от 30.12.2014 № 508-ТП «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2015 год», стандартизированной ставкой  $C_{ЗСН}$  на прокладку указанной кабельной линии.

Расчет размера ставки произведен на основании сводного сметного расчёта, утвержденного директором АО «УК «ПЛП». Локальные сметные расчеты составлены в соответствии с ТЕРами в текущих ценах 2015 года. В соответствии с пунктом 32 Методических указаний размер ставки приведен к ценам 2001 года с использованием индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации Письмом от 06.02.2015 № 300-ЛС/08. Указанный индекс принят в размере 4,02.

Размер стандартизированной тарифной ставки  $C_{ЗСН}$  на прокладку спаренной кабельной линии 20 кВ кабелем А2ХСЕУВУ 3х95/25 20 кВ по расчёту департамента составил 2 386 334 рублей за 1 км.

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.И.Третьякова

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики

А.А. Меленчук



**Доклад  
о внесении изменений в приказ департамента по тарифам  
Новосибирской области от 25.12.2014 № 487-ТП**

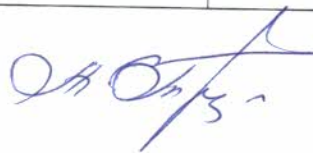
В соответствии с решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления департамента от 28.05.2014 № 19) на основании обращения АО «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (далее – АО «УК «ПЛП»)), которой для присоединения энергопринимающих устройств ООО «Мон`дэлис Русь» необходима прокладка спаренной кабельной линии 20 кВ кабелем А2ХСЕУВУ 3х95/25 20 кВ, необходимо дополнить приказ департамента от 25.12.2014 № 487-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» на территории Новосибирской области», ставкой за единицу максимальной мощности на прокладку кабельных линий электропередач.

Расчет размера ставки произведен в соответствии с пунктами 9 и 9.1 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, (далее – Методические указания) на основании данных представленных АО «УК «ПЛП» о типе и длине необходимой к прокладке кабельной линии и планируемой к установлению стандартизированной ставки  $S_{ЗСН}$  на прокладку кабельной линии 20 кВ кабелем А2ХСЕУВУ 3х95/25 20 кВ. Указанная ставка принята в ценах 1 квартала 2015 года с использованием индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для Новосибирской области, рекомендуемого Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации Письмом от 06.02.2015 № 300-ЛС/08 в размере 4,02. Кроме того, в соответствии с пунктом 30 Методических указаний затраты по прокладке кабельной линии приведены к одному источнику электроснабжения.

Расчет стоимости мероприятий «последней мили», осуществляемых при технологическом присоединении единицы максимальной мощности в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы		
		Разбивка НВВ согласно Приложению №1 к Методическим указаниям (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставка для расчета платы за технологичес кое присоединен ие (руб./кВт)
1	2	3	4	
3.1	строительство кабельных линий электропередач	<b>3 357 572</b>	<b>3 600</b>	<b>933</b>

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И.Третьякова

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.А. Меленчук



**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения мате-**  
**риалов дела об установлении за технологическое присоединение энергопринимающих**  
**устройств ОАО «Региональные электрические сети» к электрическим сетям**  
**ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения»**  
**по индивидуальному проекту.**

По результатам рассмотрения представленных ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ОАО «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437 ИНН 5406291470) (далее – Заявитель) к электрическим сетям ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» по индивидуальному проекту департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление об установлении индивидуальной платы за технологическое присоединение, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» и расчет индивидуальной платы за технологическое присоединение произведены в соответствии с «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

*1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» 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 РФ от 29.12.2011 № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам РФ и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;
- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (мероприятия «последней мили»).

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 выданными ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» предварительными техническими условиями, заявленная мощность на присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **473 кВт** дополнительно к уже оформленной мощности 3 221 кВт, заявленная категория надежности – **III**.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы за технологическое присоединение предусмотрена проверка возможности пропуска дополнительной мощности по существующей распределительной сети 10 кВ.



Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом организации составляет **30,174 тыс.руб.**, в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 12 Методических указаний составляет **30,174 тыс.руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (мероприятия «последней мили») отсутствуют.

Департаментом плата за технологическое присоединение признана обоснованной в размере **23,463 тыс.руб.** (без НДС), со снижением относительно расчёта организации на 8,303 тыс.руб, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **7,256 тыс.руб.** со снижением относительно расчёта организации на 4,686 тыс.руб.. В расчёт принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» на 2015 год;

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **8,374 тыс.руб.** со снижением относительно расчёта организации на 3,397 тыс.руб.. В расчёт принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» на 2015 год;

3. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети в размере **7,833 тыс.руб.** В расчёт принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП «Управление энергетики и водоснабжения» на 2015 год.

В соответствии с пунктом 30.4 «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 декабря 2004 г. N 861, в случае, если мероприятия по технологическому присоединению либо часть их осуществляются Заявителем, в договоре указываются конкретные мероприятия, выполняемые заявителем, при этом размер платы за технологическое присоединение для заявителя уменьшается на стоимость выполняемых им мероприятий.

Начальник отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.И.Третьякова

Заместитель начальника отдела регулирования  
электро- и теплоэнергетики



А.А. Меленчук



**Доклад  
по результатам рассмотрения дела об утверждении тарифа на техническую воду  
на 2015 год**

**1. Наименование и местоположение регулируемой организации**

Общество с ограниченной ответственностью «Жилфондэнергосервис» (ОГРН 1125483000664, ИНН 5440109463), далее – организация

р.п. Дорогино Черепановского района Новосибирской области

**2. Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа**

Предложение регулируемой организации - обращение с заявлением об установлении тарифа на техническую воду на 2015 год с приложением документов, указанных в пунктах 16-17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

**3. Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела**

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Основы) и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Правила 406),

утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Методические указания), утвержденные Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;

Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение (далее - Правила 641), утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

**4. Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа**

Расчёт тарифа на техническую воду на 2015 год осуществить методом экономически обоснованных расходов

**5. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности**

Система водоснабжения, состоящая из 1 насосной станции и сетей водоснабжения протяжённостью 4,5 км

**6. Форма собственности основных средств**

муниципальная, частная

**7. Отношение организации к основным средствам**

аренда

**8. Система налогообложения**

УСНО

**9. Объём оказываемых услуг, тыс. м<sup>3</sup>**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
80,00	80,00	0,00

Объёмы оказываемых услуг утвердить согласно таблице 1 (прилагается).

Объёмы приняты в соответствии с предложением организации.

**10. Величина необходимой валовой выручки, тыс.руб.**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
1346,40	684,72	-661,68

Причины отклонения:

Уточнение расходов по статьям затрат.

Уточнение расходов из прибыли.

Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 2 (прилагается), в т.ч. по следующим статьям затрат

**10.1 Производственные расходы**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
1435,97	1018,94	-417,03

Причины отклонения:

Указаны ниже по статьям затрат.

**10.1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение**



10.1.1.1 Реагенты

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.1.2 Горюче-смазочные материалы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
118,42	55,91	-62,51

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт в соответствии с представленными обосновывающими материалами.

10.1.1.3 Материалы и малоценные основные средства

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
148,73	148,31	-0,42

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт по результатам анализа фактических расходов в 2014 году с учётом параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

10.1.2 Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду

10.1.2.1 Электроэнергия

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
885,23	531,13	-354,10

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт с учётом следующих факторов:

- 1) определение расхода электроэнергии исходя из нормативного удельного расхода электроэнергии 0,93 кВтч/ куб.м;
- 2) определение тарифа на электроэнергию исходя из фактических показателей 1 квартала 2015 года (реестр счёт фактур).

(179,03\*0,93\*3,19)

10.1.2.2 Теплоэнергия

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.3 Теплоноситель

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.4 Топливо

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.5 Холодная вода

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.3 Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.4 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в т.ч. по следующим статьям затрат

10.1.4.1 Расходы на оплату труда производственного персонала

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
217,81	217,81	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

10.1.4.2 Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
65,78	65,78	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

10.1.5 Расходы на уплату процентов по займам и кредитам

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.6 Общехозяйственные расходы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7 Прочие производственные расходы

10.1.7.1 Услуги по обращению с осадками сточных вод

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.2 Расходы на амортизацию автотранспорта

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.3 Контроль качества воды и сточных вод

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.4 Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены



## 10.2 Ремонтные расходы

Расчёт произведён в соответствии с положениями п. 24 Методических указаний

Расходы на ремонты приняты в соответствии с объёмом ремонтных работ, предусмотренным производственной программой организации, утверждённой приказом департамента от 11.06.2015 № 83-В

Расходы на текущий ремонт признаны необоснованными.

В соответствии с положениями п. 4. Правил 641 исключены мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации

### 10.2.1 Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
337,75	0,00	-337,75

Причины отклонения указаны выше

### 10.2.2 Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
766,01	90,14	-675,87

Причины отклонения указаны выше

### 10.2.3 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы

#### 10.2.3.1 Расходы на оплату труда ремонтного персонала

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
63,76	63,76	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

#### 10.2.3.2 Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
19,26	19,26	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

### **Цеховые расходы**

Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы

Расходы на оплату труда цехового персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

## 10.3 Административные расходы

### 10.3.1 Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями

#### 10.3.1.1 Услуги связи и интернет

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,90	0,90	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

#### 10.3.1.2 Юридические услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.3.1.3 Аудиторские услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.3.1.4 Консультационные услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.3.1.5 Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.3.1.6 Информационные услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

### 10.3.2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы

#### 10.3.2.1 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.3.2.2 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены



10.3.3 *Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.4 *Служебные командировки*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.5 *Обучение персонала*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
30,00	0,00	-30,00

Причины отклонения:

Расходы признаны необоснованными.

10.3.6 *Страхование производственных объектов*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.7 *Прочие административные расходы*

10.3.7.1 *Расходы на амортизацию непроизводственных активов*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.7.2 *Расходы по охране объектов и территорий*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

*Прочие*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,25	0,25	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

#### 10.4 *Сбытовые расходы гарантирующих организаций*

10.4.1 *Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% от НВВ*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.5 *Амортизация*

10.5.1 *Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.6 *Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату*

10.6.1 *Аренда имущества*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
304,15	61,41	-242,74

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт в соответствии положениями пункта 29 Методических указаний в соответствии с договором от 08.12.14 № б/н с ООО Завод керамических изделий "Универсал"

10.6.2 *Концессионная плата*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.3 *Лизинговые платежи*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.4 *Аренда земельных участков*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

#### 10.7 *Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов*

10.7.1 *Налог на прибыль*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.2 *Налог на имущество организаций*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.3 *Плата за негативное воздействие на окружающую среду*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.4 *Водный налог и плата за пользование водным объектом*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
55,68	55,68	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

10.7.5 *Земельный налог*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.6 *Транспортный налог*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены



10.7.7 Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов(УСНО)

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,00	14,17	14,17

Причины отклонения:

Уточнение расчёта налога в соответствии с положениями действующего законодательства.

**10.8 Нормативная прибыль**

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,00	92,72	92,72

Причины отклонения указаны ниже по статьям затрат

Уточнённый расчёт

в соответствии с пунктом 32 Методических указаний

10.8.1 Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8.2 Расходы на капитальные вложения

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8.3 Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,00	92,72	92,72

Причины отклонения:

Уточнённый расчёт

в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний

**10.9 Расчётная предпринимательская прибыль**

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**10.10 Недополученные доходы/расходы прошлых периодов**

10.10.1 Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлом периоде

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.10.2 Недополученные доходы прошлых периодов регулирования

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.10.3 Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

**Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях**

Сравнительный анализ произвести невозможно, организация регулируется впервые

**Предложения департамента по установлению тарифа на техническую воду**

с 01.07.2015 по 31.12.2015

8,56 руб./куб. м

НДС не предусмотрен

**Проверка доступности**

Оценка доступности для абонентов предлагаемого для установления на 2015 год тарифа на техническую воду, произведённая в соответствии с положениями п. 10 Правил 641 показала, что указанный тариф доступен для абонентов, его размер не повлечет превышения предельного индекса максимально возможного изменения тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, установленного в среднем по Новосибирской области приказом ФСТ России от 11.10.2014 № 228-э/4

Консультант отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Н.Ю. Богданюк

Согласовано

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Е. О. Легостаева



**Баланс водоснабжения (техническая вода)**  
**ООО "Жилфондэнергосервис" р.п. Дорогино Черепановского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2015		
			проект организации	проект организации с 01.07.2015 по 31.12.2015	расчет департамента с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Водоподготовка</b>				
1.1	Объем воды из источников водоснабжения	тыс. куб. м	<b>358,06</b>	<b>179,03</b>	<b>179,03</b>
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м			
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м			
1.1.3	доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс. куб. м			
1.2	Объем воды, прошедшей водоподготовку	тыс. куб. м			
	Объем воды использованные на нужды ВКХ	тыс. куб. м			
1.3	Объем технической воды, поданной в сеть	тыс. куб. м	<b>358,06</b>	<b>179,03</b>	<b>179,03</b>
1.4	Объем питьевой воды, поданной в сеть	тыс. куб. м			
<b>2</b>	<b>Приготовление горячей воды</b>				
2.1	Объем воды из собственных источников	тыс. куб. м			
2.2	Объем приобретенной питьевой воды	тыс. куб. м			
2.3	Объем горячей воды, поданной в сеть	тыс. куб. м			
<b>3</b>	<b>Транспортировка питьевой воды</b>				
3.1	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м			
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м			
3.1.2	от других операторов	тыс. куб. м			
3.1.3	получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс. куб. м			
3.2	Потери воды	тыс. куб. м			
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м			
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м			
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м			
<b>4</b>	<b>Транспортировка технической воды</b>				
4.1	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м	<b>358,06</b>	<b>179,03</b>	<b>179,03</b>
4.2	Потери воды	тыс. куб. м			
4.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м	198,06	99,03	99,03
4.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	<b>358,06</b>	<b>179,03</b>	<b>179,03</b>
<b>5</b>	<b>Транспортировка горячей воды</b>				
5.1	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м			
5.2	Потери воды	тыс. куб. м			
5.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м			
5.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м			
<b>6</b>	<b>Отпуск питьевой воды</b>				
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м			
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м			
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м			
6.2	для приготовления горячей воды	тыс. куб. м			
6.3	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м			
6.3.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м			
6.4	По абонентам	тыс. куб. м			
	<b>Объем реализации</b>	тыс. куб. м			
	- бюджетные	тыс. куб. м			
	- население	тыс. куб. м			
	- прочие	тыс. куб. м			
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м			
6.4.1.1	организация 1	тыс. куб. м			
6.4.1.2	организация 2	тыс. куб. м			
6.4.1.n	организация n	тыс. куб. м			
6.4.2	собственным абонентам	тыс. куб. м			
<b>7</b>	<b>Отпуск технической воды</b>		<b>358,06</b>	<b>179,03</b>	<b>179,03</b>
7.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м			
7.2	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м			
7.2.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м			
7.3	По абонентам	тыс. куб. м	<b>358,06</b>	<b>179,03</b>	<b>179,03</b>
	<b>Объем реализации</b>	тыс. куб. м	<b>160,00</b>	<b>80,00</b>	<b>80,00</b>
	- бюджетные	тыс. куб. м			
	- население	тыс. куб. м			
	- прочие	тыс. куб. м	160,00	80,00	80,00
7.3.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м			
7.3.1.1	организация 1	тыс. куб. м			
7.3.1.2	организация 2	тыс. куб. м			
7.3.1.n	организация n	тыс. куб. м			
7.3.2	собственным абонентам	тыс. куб. м	198,06	99,03	99,03
<b>8</b>	<b>Отпуск горячей воды</b>				
8.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м			
8.2.1	по приборам учета	тыс. куб. м			
8.2.2	по нормативам	тыс. куб. м			
8.3.1	в соответствии с санитарными нормами	тыс. куб. м			
8.3.2	с нарушениями санитарных норм	тыс. куб. м			
8.3.2.1	по температуре	тыс. куб. м			
8.3.2.2	по качеству воды	тыс. куб. м			
8.4	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м			
8.4.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м			
8.5	По абонентам	тыс. куб. м			
8.5.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м			
8.5.1.1	организация 1	тыс. куб. м			
8.5.1.2	организация 2	тыс. куб. м			
8.5.1.n	организация n	тыс. куб. м			
8.5.2	собственным абонентам	тыс. куб. м			
<b>9</b>	<b>Объем воды, отпускаемой новым абонентам</b>				
9.1	Увеличение отпуска питьевой воды в связи с подключением абонентов	тыс. куб. м			
9.2	Снижение отпуска питьевой воды в связи с прекращением водоснабжения	тыс. куб. м			
<b>10</b>	<b>Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета</b>	тыс. куб. м			
<b>11</b>	<b>Темп изменения потребления воды</b>	%			



**Смета расходов по водоснабжению (техническая вода)**  
**ООО "Жилфондэнергосервис" р.п. Дорогино Черепановского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2015		
			проект организации	проект организации с 01.07.2015 по 31.12.2015	расчет департамента с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Производственные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2871,90</b>	<b>1435,97</b>	<b>1018,94</b>
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	534,29	267,15	204,22
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.			
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	236,84	118,42	55,91
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	297,45	148,73	148,31
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1770,45	885,23	531,13
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	1770,45	885,23	531,13
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.			
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.			
1.2.4	топливо	тыс. руб.			
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.			
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	567,16	283,59	283,59
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	435,61	217,81	217,81
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	131,55	65,78	65,78
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.			
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.			
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс. руб.			
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта	тыс. руб.			
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	тыс. руб.			
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс. руб.			
<b>2</b>	<b>Ремонтные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2373,55</b>	<b>1186,78</b>	<b>173,16</b>
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	675,50	337,75	
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	1532,02	766,01	90,14
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	166,03	83,02	83,02
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	127,52	63,76	63,76
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	38,51	19,26	19,26
	<b>Цеховые расходы</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	расходы на оплату труда	тыс. руб.			
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.			
	прочие	тыс. руб.			
<b>3</b>	<b>Административные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>62,29</b>	<b>31,15</b>	<b>1,15</b>
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	1,80	0,90	0,90
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	1,80	0,90	0,90
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.			
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.			
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.			
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.			



№ п/п	Наименование	Единица измерений	2015		
			проект организации	проект организации с 01.07.2015 по 31.12.2015	расчет департамента с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4	5	6
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.			
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.			
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.			
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.			
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	60,00	30,00	
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.			
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,49	0,25	0,25
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.			
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.			
	прочие	тыс. руб.	0,49	0,25	0,25
4	<b>Сбытовые расходы гарантирующих организаций</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.			
5	<b>Амортизация</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.			
6	<b>Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату</b>	тыс. руб.	608,30	304,15	61,41
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	608,30	304,15	61,41
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.			
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.			
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.			
7	<b>Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов</b>	тыс. руб.	111,36	55,68	69,85
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.			
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.			
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	111,36	55,68	55,68
7.5	Земельный налог	тыс. руб.			
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.			
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО)	тыс. руб.			14,17
	Себестоимость	тыс. руб.	6027,40	3013,73	1324,51
8	<b>Нормативная прибыль</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	92,72
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.			
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний	тыс. руб.			92,72
9.	<b>Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации</b>	тыс. руб.			



**Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (заграт)**  
**ООО "Жилфондэнергосервис" р.п. Дорогино Черепановского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2015		
			проект организации	проект организации с 01.07.2015 по 31.12.2015	расчет департамента с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>			
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	2 871,90	1 435,97	1 018,94
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	2 373,55	1 186,78	173,16
	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	62,29	31,15	1,15
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	608,30	304,15	61,41
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	111,36	55,68	69,85
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	92,72
	Расчётная предпринимательская прибыль	<i>тыс. руб.</i>			
<b>2</b>	<b>Недополученные доходы/расходы прошлых периодов</b>	тыс. руб.	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.			
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.			
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.			
	<b>Экономически не обоснованные доходы/расходы в прошлом периоде</b>	тыс. руб.			
	Экономически не обоснованные доходы в прошлом периоде	тыс. руб.			
	Экономически не обоснованные расходы в прошлом периоде	тыс. руб.			
	<b>Себестоимость</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6 027,40</b>	<b>3 013,73</b>	<b>1 324,51</b>
4	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	358,06	179,03	179,03
	реализация сторонним потребителям	тыс. куб. м	160,00	80,00	80,00
	<b>Удельная себестоимость</b>	<b>руб./куб. м</b>	<b>16,83</b>	<b>16,83</b>	<b>7,40</b>
	<b>Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей</b>	тыс. руб.	<b>2 692,80</b>	<b>1 346,40</b>	<b>592,00</b>
	<b>НВВ (сторонних потребителей)</b>	тыс. руб.	<b>2 692,80</b>	<b>1 346,40</b>	<b>684,72</b>
5.	<b>Тариф на водоснабжение (без НДС)</b>	руб./куб. м	<b>16,83</b>	<b>16,83</b>	<b>8,56</b>
	<i>НДС</i>		<i>1,00</i>	<i>1,00</i>	<i>1,00</i>
	<b>Тариф на водоснабжение (с НДС)</b>	руб./куб. м	<b>16,83</b>	<b>16,83</b>	<b>8,56</b>



**Доклад**  
**по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов**  
**на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям**  
**МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ВЕРХ-СУЗУНСКОЕ ЖКХ»**  
(ОГРН 1045405426417, ИНН 5436311638)

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – департамент*) экспертизы представленных МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ВЕРХ-СУЗУНСКОЕ ЖКХ» (*далее – организация, ТСО*) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 году, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности;
- не ведёт отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);
- расчет тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- приборами учёта система оснащена частично;
- показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
- инвестиционная программа финансируемая из тарифа на тепловую энергию и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.

2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 г. департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Основы ценообразования*);
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Правила регулирования*);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (*далее – Методические указания*);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (*далее – Регламент*);
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (*по тексту – Методика*);
- Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 (*далее - Порядок*);
- Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 (*далее - Порядок*);
- Прогнозом основных параметров социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год, разработанным Минэкономразвития РФ и одобренным Правительством РФ в сентябре 2014



года. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь *	Мазут, ДТ	Вода. Стоки ** (июль)	Т/э *** (июль)	Э/э
2014	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2015	1,049	1,067	1,075	1,048	0,991	1,120	1,082	1,087

Примечание:

\*) Уголь - с учётом ЖД (1,10)

\*\*\*) Вода - предварительно по данным ФСТ РФ

\*\*\*\*) Тепло - предварительно по данным ФСТ РФ

3. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям ТСО принят метод экономически обоснованных расходов (затрат). При формировании объёмов НВВ учитывались индексы роста стоимости товаров (услуг), заработной платы, а также налоговые отчисления представленные в обосновывающих материалах ТСО.

4. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:

- полезный отпуск тепловой энергии (ПО) - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8,9, 18, 22 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;
- расчёт показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы, выполнен в соответствии с требованиями п.п. 31, 34-38 Основ ценообразования с учётом показателей баланса тепловой энергии, оценок удельных расходов топлива и потерь тепловой энергии в тепловых сетях, выполненных с учетом Порядка и отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулирующую деятельность а также плановых цен (с учетом доставки) на топливо и энергетические ресурсы. Величины показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы приведены в приложении;
- в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ). Величины расходов на оплату труда приведены в приложении;
- расходы на ремонт определены согласно требованиям п. 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО. Величины ремонтных расходов приведены в приложении;
- другие расходы по статьям себестоимости определены в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования. Величины этих расходов приведены в приложении;
- расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены департаментом в соответствии с п. 41 Методических указаний.

Расчёт тарифов на 2015 г. и сравнительный анализ расходов ТСО приведены в приложении.

Заместитель начальника отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций

Лим М.Б.

Главный специалист отдела регулирования  
тепло – и газоснабжающих организаций

Фрейдлина Е.В.



## Сравнительный анализ расходов ТСО и расчёт тарифа на тепловую энергию на 2015 г.

Наименование показателя	Единицы измерения	Предложение ТСО на 2015 год	2015 г.	Величина отклонения	Обоснование отклонения
Является ли организация плательщиком НДС					
Нет					
<b>Сырье, основные материалы</b>		<b>149,04</b>	<b>141,77</b>	<b>-7,27</b>	
На ремонт	тыс.руб.	67,60	67,60	0,00	
Вода на технологические цели	тыс.руб.	81,44	74,17	-7,27	В соответствии с принятым объемом воды и тарифом, установленным ДТ НСО
<b>Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)</b>	тыс.руб.	<b>2 489,30</b>	<b>2 489,30</b>	<b>0,00</b>	
<b>Затраты на покупку электрическую энергию</b>	тыс.руб.	<b>401,40</b>	<b>365,85</b>	<b>-35,55</b>	В соответствии с принятым объемом электроэнергии и представленными счет-фактурами
<b>Затраты на оплату труда</b>	тыс.руб.	<b>1 308,80</b>	<b>1 005,30</b>	<b>-303,50</b>	С учетом штатного расписания, работы котельной в течение отопительного периода
<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.	<b>437,82</b>	<b>303,60</b>	<b>-134,22</b>	(30,2% от фонда оплаты труда), в соответствии с федеральными законами от 24.07.2009 № 212-ФЗ от 28.11.2009 № 297-ФЗ
<b>Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования</b>	тыс.руб.	<b>1 230,50</b>	<b>397,04</b>	<b>-833,46</b>	Недостаточно обеснуживающих материалов (согласно п.43 Основ ценообразования)
<b>Прочие затраты</b>	тыс.руб.	<b>236,88</b>	<b>23,89</b>	<b>-212,99</b>	Недостаточно обеснуживающих материалов (согласно п.44 Основ ценообразования)
<b>Итого расходы</b>	тыс.руб.	<b>6 253,74</b>	<b>4 726,76</b>	<b>-1 526,98</b>	
<b>Прибыль</b>	тыс.руб.		<b>23,63</b>	<b>23,63</b>	По п. 28 МУ
<b>Налог для организаций с УСНО</b>	тыс.руб.		<b>47,50</b>	<b>47,50</b>	В соответствии с НК РФ
<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс.руб.	<b>6 253,74</b>	<b>4 797,89</b>		
<b>Полезный отпуск продукции</b>	Гкал	<b>2 868,15</b>	<b>2 868,15</b>		
Тариф	руб./Гкал		<b>1 672,82</b>		
Потери т/э	Гкал		398,38		
Отпуск т/э в сеть	Гкал		3 266,53		
Удельный расход угля	кг нт/Гкал		314,46		
Объем угля	тнт		1 027,19		Расчетно по удельному расходу топлива
Цена угля	руб./т		2 423,40		Согласно представленным счет-фактурам по факту 1 полугодия 2015г.
Удельный расход э/э	кВт*ч/Гкал		35,0		
Удельный расход воды	куб.м/Гкал		1		