

УТВЕРЖДАЮ:

Временно исполняющий обязанности
руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров

«19» июня 2014 года



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

19.06.2014

№ 23

Председательствующий:

Марунченко Е.Г. (по вопросам 1-4)
Асмодьяров Г.Р. (по вопросам 5-8)
Кашуба А.С.

Секретарь правления:

Присутствовали:

члены правления департамента:

Третьякова А.И.
Сальников И.С.
Легостаева Е.О.
Мерзляков П.М.(заочно,
по вопросам 1-3)
Князькова С.Е.(по вопросам 1-3)

работники аппарата департамента:

Меленчук А.А.
Мейснер А.В.
Богданюк Н.Ю.
Копыткова Н.Ю.
Никитина М.А.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

ОАО «РЭС»

Хоруженко А.И.
Мухорьянова Т.Н.

ФГУП «УЭВ СО РАН»

Сокольников Г.В.
Чуфистов А.Г.
Васильев А.В.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НОРД-ЛогистиК» (ОГРН 1085410004580, ИНН 5410020306), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 12 198,7 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской Академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 64 509,46 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования электро- и теплоэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Меленчука А.А.

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплотребляющих установок и тепловых сетей, расположенных на территории Новосибирской области к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

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

5. Об установлении повышающего коэффициента к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемого при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами, на территории Новосибирской области.

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Сальникова И.С.

6. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство», осуществляющего на территории города Каргата Каргатского района Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения.

Доклад главного эксперта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Никитиной М.А.

7. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на техническую воду для Открытого акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Доклад заместителя начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Копытковой Н.Ю.

8. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения для МУП «Комбинат бытовых услуг» на 2014 год.

Доклад консультанта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Богданюк Н.Ю.

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

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НОРД-ЛогистиК» (ОГРН 1085410004580, ИНН 5410020306), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 12 198,7 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Меленчука А.А.

Меленчук А.А.:

сообщил, что данный вопрос по решению правления 05.06.2014 был отложен в связи с необходимостью уточнения ОАО «Региональные электрические сети» размера расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства по замечаниям члена правления Мерзлякова П.М.

изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НОРД-ЛогистиК» (ОГРН 1085410004580, ИНН 5410020306), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 12 198,7

кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту (*текст доклада прилагается, приложение № 1-ТП к настоящему протоколу*).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хоруженко А.И. и Мухорьяновой Т.Н. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Представители ОАО «РЭС» выразили особое мнение, изложенное в письменном виде, согласно которому просят установить величину платы за выполнение ОАО «РЭС» мероприятий по строительству ВЛ 110 кВ и ПС 110/10 кВ Мечта с учетом прогнозных индексов-дефляторов к текущим ценам (подробная позиция изложена в письме, приложенном к настоящему протоколу).

Меленчук А.А. сообщил, что индексация стоимости строительно-монтажных работ в цены 2016 года исключена департаментом на основании разъяснений ФСТ России, данных в письме от 15.05.2014 № ЕП-5296/12. В соответствии с указанными разъяснениями, если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года, то индексация стоимости мероприятий, учитываемых в плате за технологическое присоединение в год подачи заявки, возможна только в случае установления платы в виде формулы (в соответствии с разделом IV 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).

Члены правления департамента, Меленчук А.А., Хоруженко А.И., Мухорьянова Т.Н. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчука А.А.

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

«Установить с 20 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НОРД-ЛогистиК» (ОГРН 1085410004580, ИНН 5410020306), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 12 198,7 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок № 11, в размере согласно докладу Меленчука А.А.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно), Князькова С.Е.- «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 20 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НОРД-ЛогистиК» (ОГРН 1085410004580, ИНН 5410020306), максимальной

мощностью энергопринимающих устройств 12 198,7 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок № 11, в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>290,971</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>8,284</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, всего, в том числе:</i>	<i>140,301</i>
<i>1.2.1</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 1 этапа 1 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.2</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 2 этапа 1 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.3</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 3 этапа 1 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.4</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 4 этапа 1 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.5</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 5 этапа 1 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.6</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 1 этапа 2 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.7</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 2 этапа 2 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.8</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 3 этапа 2 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.2.9</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 3 очереди</i>	<i>15,589</i>
<i>1.3.</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя, всего, в том числе</i>	<i>51,795</i>
<i>1.3.1</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 1 этапа 1 очереди</i>	<i>5755</i>
<i>1.3.2</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 2 этапа 1 очереди</i>	<i>5755</i>
<i>1.3.3</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 3 этапа 1 очереди</i>	<i>5755</i>
<i>1.3.4</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 4 этапа 1 очереди</i>	<i>5755</i>
<i>1.3.5</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 5</i>	<i>5755</i>

	<i>этапа 1 очереди</i>	
1.3.6	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 1 этапа 2 очереди</i>	5755
1.3.7	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 2 этапа 2 очереди</i>	5755
1.3.8	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 3 этапа 2 очереди</i>	5755
1.3.9	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 3 очереди</i>	5755
1.4.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в том числе:</i>	90,591
1.4.1	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 1 этапа 1 очереди</i>	42,191
1.4.2	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 2 этапа 1 очереди</i>	5,225
1.4.3	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 3 этапа 1 очереди</i>	5,225
1.4.4	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 4 этапа 1 очереди</i>	5,225
1.4.5	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 5 этапа 1 очереди</i>	5,225
1.4.6	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 1 этапа 2 очереди</i>	8,525
1.4.7	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 2 этапа 2 очереди</i>	5,225
1.4.8	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 3 этапа 2 очереди</i>	5,225
1.4.9	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 3 очереди</i>	8,525
2.	<i>Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", всего, в том числе:</i>	348 549,593
2.1	<i>Строительство ВЛ-110 кВ</i>	2 839,250
2.2	<i>Строительство ПС 110/10 кВ Мечта</i>	343 946,910
2.3	<i>Прокладка КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Мечта</i>	1 763,433
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		348 840,564

».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской Академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046), максимальной мощностью энергопринимающих устройств

64 509,46 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Меленчука А.А.

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской Академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 64 509,46 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту (*текст доклада прилагается, приложение № 2-ТП к настоящему протоколу*).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Хоруженко А.И. и Мухорьяновой Т.Н. задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Представители ОАО «РЭС» выразили особое мнение, изложенное в письменном виде, согласно которому просят определить объем средств для компенсации расходов ОАО «РЭС» на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения энергопринимающих устройств ФГУП «УЭВ СО РАН» в размере 1 507,892 тыс.руб. и учесть указанный объем средств в необходимой валовой выручке на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год (подробная позиция изложена в письме, приложенном к настоящему протоколу).

Меленчук А.А. сообщил, что расходы на выполнение сетевой организацией технических условий в части организации канала связи между Новосибирской ГЭС и ПС 220 кВ «Научная» по имеющемуся свободному оптическому волокну в размере 1 507,892 тыс.руб., должны быть учтены при корректировке инвестиционной программы ОАО «РЭС».

Члены правления департамента, Меленчук А.А., Хоруженко А.И., Мухорьянова Т.Н. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчука А.А.

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

«Установить с 20 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской Академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 64 509,46 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 33,70946 МВт через объекты электросетевого хозяйства ФГУП «УЭВ СОРАН», в размере согласно докладу Меленчука А.А.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно), Князькова С.Е.- «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 20 июня 2014 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской Академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046), максимальной мощностью энергопринимающих устройств 64 509,46 кВт, к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 33,70946 МВт через объекты электросетевого хозяйства ФГУП «УЭВ СОРАН», в следующем размере:

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование мероприятий технологического присоединения</i>	<i>Размер платы, тыс. руб. (без НДС)</i>
<i>1.</i>	<i>Организационные мероприятия всего, в том числе:</i>	<i>130,664</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>2,204</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, всего, в том числе:</i>	<i>80,970</i>
<i>1.2.1</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 1 очереди</i>	<i>13,495</i>
<i>1.2.2</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 2 очереди</i>	<i>13,495</i>
<i>1.2.3</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 3 очереди</i>	<i>13,495</i>
<i>1.2.4</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 4 очереди</i>	<i>13,495</i>
<i>1.2.5</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 5 очереди</i>	<i>13,495</i>
<i>1.2.6</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ 6 очереди</i>	<i>13,495</i>
<i>1.3.</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя, всего, в том числе</i>	<i>34,530</i>
<i>1.3.1</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 1 очереди</i>	<i>5755</i>
<i>1.3.2</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 2 очереди</i>	<i>5755</i>
<i>1.3.3</i>	<i>Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 3 очереди</i>	<i>5755</i>

1.3.4	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 4 очереди	5755
1.3.5	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 5 очереди	5755
1.3.6	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя 6 очереди	5755
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, всего, в том числе:	12,960
1.4.1	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 1 очереди	2,160
1.4.2	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 2 очереди	2,160
1.4.3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 3 очереди	2,160
1.4.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 4 очереди	2,160
1.4.5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 5 очереди	2,160
1.4.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети 6 очереди	2,160
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		130,664

».

3. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области.
Слушали Меленчука А.А.

Меленчук А.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области (текст доклада прилагается, приложение № 3-ТП к настоящему протоколу).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Меленчуку А.А. по существу доклада. Вопросов нет.

Члены правления департамента, Меленчук А.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Меленчука А.А.

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

«1. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций) при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

3. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих

объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

4. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

5. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества, на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, в размерах, согласно докладу Меленчука А.А.

6. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизованную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в размере, согласно докладу Меленчука А.А.

7. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизованную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в размере, согласно докладу Меленчука А.А.».

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно), Князькова С.Е.- «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций) при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

3. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

4. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества.

5. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества, на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, в следующих размерах:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
----------	---	--

1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	84
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	45
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	28
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	7
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	1 920

Примечания по применению настоящего приложения.

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

6. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ на

технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, указанным в пункте 16 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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в следующем размере:

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка C_1 , в том числе	84
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	45
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ ($C_{1.2}$)	28
1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ($C_{1.3}$)	7
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети ($C_{1.4}$)	4

7. Установить с 20 июня 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам для постоянной схемы электроснабжения, по мероприятиям, указанным в пункте 16 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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в следующем размере:

№	Стандартизированная тарифная ставка	Размер
---	-------------------------------------	--------

<i>n/n</i>		<i>стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС)</i>
<i>1</i>	<i>Стандартизированная тарифная ставка C_1, в том числе</i>	<i>84</i>
<i>1.1</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)</i>	<i>45</i>
<i>1.2</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ ($C_{1.2}$)</i>	<i>28</i>
<i>1.3</i>	<i>Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ($C_{1.3}$)</i>	<i>7</i>
<i>1.4</i>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети ($C_{1.4}$)</i>	<i>4</i>

».

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплотребляющих установок и тепловых сетей, расположенных на территории Новосибирской области к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке.

Слушали Мейснера А.В.

Мейснер А.В. изложил результаты рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» теплотребляющих установок и тепловых сетей ООО «Эклон», ООО «Торговый Холдинг Сибирский Гигант», ООО «Сибстройресурс», Строительно-промышленного ООО «Сибкадемстрой и К», ЗАО «Роснефтегазстрой-Академинвест», ООО «АКС», ЗАО «Центр РИТМ», ФГБУ НИ ЛАЗЕРНОЙ ФИЗИКИ СИБИРСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК, ОАО «Технопарк Новосибирского Академгородка», ООО «Академмедстрой», ООО «НОВОГРАД» на территории Новосибирской области к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 4-ТЭ)

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ФГУП «УЭВ СО РАН» Сокольникову Г.В., Чуфистову А.Г., Васильеву А.В. задать вопросы Мейснеру А.В. по существу доклада. Вопросов нет.

Члены правления департамента, Мейснер А.В., Сокольников Г.В., Чуфистов А.Г., Васильев А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Мейснера А.В. По результатам обсуждения

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

«1. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 5,8904 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Эклон» (ОГРН 1025403663130, ИНН 5408185854) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные жилые дома, здание общественного назначения, многоуровневые автостоянки по ул. Русская в Советском районе г. Новосибирска» в размере 41 626,289 тыс. руб. (без НДС).

2. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,51 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Торговый Холдинг Сибирский Гигант» (ОГРН 1055405013630, ИНН 5405289421) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строительство торгового комплекса по ул. Русская 47» в размере 16 580,152 тыс. руб. (без НДС).

3. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,79794 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Сибстройресурс и К» (ОГРН 1025400518692, ИНН 5401148148) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные дома со встроенными помещениями общественного назначения по ул. Русская в Советском районе г. Новосибирска» в размере 22 079,501 тыс. руб. (без НДС).

4. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 3,307 Гкал/час Строительно-промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибкадемстрой» (ОГРН 1125476078980, ИНН 5406710040) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные жилые дома с помещениями общественного назначения и ТП в Советском районе г. Новосибирска по ул. 2-ая Миргородская» в размере 27 086,497 тыс. руб. (без НДС).

5. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)

плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 8,0 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Роснефтегазстрой-Академинвест» (ОГРН 1055473057970, ИНН 5408234519) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Комплекс зданий по ул. Балтийская» в размере 78 984,067 тыс. руб. (без НДС).

6. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 3,0 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Роснефтегазстрой-Академинвест» (ОГРН 1055473057970, ИНН 5408234519) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Комплекс жилых домов по ул. Российская» в размере 27 165,747 тыс. руб. (без НДС).

7. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,0 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Роснефтегазстрой-Академинвест» (ОГРН 1055473057970, ИНН 5408234519) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Комплекс жилых домов по ул. Иванова» в размере 18 898,016 тыс. руб. (без НДС).

8. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 5,532 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «АКС» (ОГРН 1075473015595, ИНН 5408256569) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные средне-многоэтажные жилые дома №№ 3, 6, 7, 8, 9, 10, 11 со встроенными и пристроенными помещениями общественного назначения и зданиями общественного назначения, трансформаторными подстанциями в пос. Каинская заимка Новосибирского района НСО» в размере 69 809,237 тыс. руб. (без НДС).

9. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,6 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Центр РИТМ» (ОГРН 1025403204639, ИНН 5407158914) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Административное здание и автостоянка» в размере 8 734,529 тыс. руб. (без НДС).

10. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,206 Гкал/час ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ НАУКИ ИНСТИТУТ ЛАЗЕРНОЙ ФИЗИКИ СИБИРСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК (ОГРН 1025403665572, ИНН 5408105471) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Лабораторный корпус» в размере 12 042,732 тыс. руб. (без НДС).

11. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 4,6364 Гкал/час Открытого акционерного общества «Технопарк Новосибирского Академгородка» (ОГРН 1075473006905, ИНН 5408252116) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Производственное здание с административными помещениями по ул. Николаева в Советском районе г. Новосибирска» в размере 25 310,482 тыс. руб. (без НДС).

12. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,61 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Академмедстрой» (ОГРН 1135476161083, ИНН 5408305030) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирный жилой дом со встроенными-присоединенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по ул. Бульвар Молодежи 15 в Советском районе г. Новосибирска» в размере 8 789,120 тыс. руб. (без НДС).

13. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,0 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «НОВОГРАД» (ОГРН 1055473098669, ИНН 5408235872) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Торгово-развлекательный комплекс с предприятиями общественного питания» в размере 10 918,162 тыс. руб. (без НДС).».

Голосовали:

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

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

1. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 5,8904 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Эклон» (ОГРН 1025403663130, ИНН 5408185854) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные жилые дома, здание общественного назначения, многоуровневые автостоянки по ул. Русская в Советском районе г. Новосибирска» в размере 41 626,289 тыс. руб. (без НДС).

2. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,51 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Торговый Холдинг Сибирский Гигант» (ОГРН 1055405013630, ИНН 5405289421) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Строительство торгового комплекса по ул. Русская 47» в размере 16 580,152 тыс. руб. (без НДС).

3. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,79794 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Сибстройресурс и К» (ОГРН 1025400518692, ИНН 5401148148) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные дома со встроенными помещениями общественного назначения по ул. Русская в Советском районе г. Новосибирска» в размере 22 079,501 тыс. руб. (без НДС).

4. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 3,307 Гкал/час Строительно-промышленного общества с ограниченной ответственностью «Сибакадемстрой» (ОГРН 1125476078980, ИНН 5406710040) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирные жилые дома с помещениями общественного назначения и ТП в Советском районе г. Новосибирска по ул. 2-ая Миргородская» в размере 27 086,497 тыс. руб. (без НДС).

5. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046)

плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 8,0 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Роснефтегазстрой-Академинвест» (ОГРН 1055473057970, ИНН 5408234519) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Комплекс зданий по ул. Балтийская» в размере 78 984,067 тыс. руб. (без НДС).

6. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 3,0 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Роснефтегазстрой-Академинвест» (ОГРН 1055473057970, ИНН 5408234519) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Комплекс жилых домов по ул. Российская» в размере 27 165,747 тыс. руб. (без НДС).

7. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,0 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Роснефтегазстрой-Академинвест» (ОГРН 1055473057970, ИНН 5408234519) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Комплекс жилых домов по ул. Иванова» в размере 18 898,016 тыс. руб. (без НДС).

8. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 5,532 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «АКС» (ОГРН 1075473015595, ИНН 5408256569) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Множквартирные средне-многоэтажные жилые дома №№ 3, 6, 7, 8, 9, 10, 11 со встроенными и пристроенными помещениями общественного назначения и зданиями общественного назначения, трансформаторными подстанциями в пос. Каинская заимка Новосибирского района НСО» в размере 69 809,237 тыс. руб. (без НДС).

9. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,6 Гкал/час Закрытого акционерного общества «Центр РИТМ» (ОГРН 1025403204639, ИНН 5407158914) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Административное здание и автостоянка» в размере 8 734,529 тыс. руб. (без НДС).

10. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,206 Гкал/час ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ НАУКИ ИНСТИТУТ ЛАЗЕРНОЙ ФИЗИКИ СИБИРСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК (ОГРН 1025403665572, ИНН 5408105471) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Лабораторный корпус» в размере 12 042,732 тыс. руб. (без НДС).

11. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 4,6364 Гкал/час Открытого акционерного общества «Технопарк Новосибирского Академгородка» (ОГРН 1075473006905, ИНН 5408252116) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Производственное здание с административными помещениями по ул. Николаева в Советском районе г. Новосибирска» в размере 25 310,482 тыс. руб. (без НДС).

12. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 1,61 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «Академмедстрой» (ОГРН 1135476161083, ИНН 5408305030) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Многоквартирный жилой дом со встроенными-присоединенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой по ул. Бульвар Молодежи 15 в Советском районе г. Новосибирска» в размере 8 789,120 тыс. руб. (без НДС).

13. Установить с 20 июня 2014 года для Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) плату за подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок и тепловых сетей с тепловой нагрузкой 2,0 Гкал/час Общества с ограниченной ответственностью «НОВОГРАД» (ОГРН 1055473098669, ИНН 5408235872) к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке по проекту «Торгово-развлекательный комплекс с предприятиями общественного питания» в размере 10 918,162 тыс. руб. (без НДС).».

5. Об установлении повышающего коэффициента к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемого при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета

в соответствии с федеральными законами, на территории Новосибирской области.

Слушали Сальникова И.С.

Сальников И.С. сообщил следующее. В соответствии с пунктом 6 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075, а также в соответствии с пунктом 144 Приказа ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» предлагается установить с 20 июня 2014 года повышающий коэффициент к тарифам на тепловую энергию в размере, равном 1,01 при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами.

Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить с 20 июня 2014 года повышающий коэффициент к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемый при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами, на территории Новосибирской области в размере 1,01.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С.- «за», Легостаева Е.О.- «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 20 июня 2014 года повышающий коэффициент к тарифам на тепловую энергию (мощность), применяемый при нарушении режима потребления тепловой энергии или отсутствии коммерческого учета тепловой энергии и (или) теплоносителя в случае обязательности этого учета в соответствии с федеральными законами, на территории Новосибирской области в размере 1,01.»

6. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство», осуществляющего на территории города Каргата Каргатского района Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения.

Слушали Никитину М.А.

Никитина М.А. в соответствии с докладом (приложение № 5-В к протоколу) сообщила:

- о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы

Муниципального унитарного предприятия «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» в сфере водоотведения на период с 01.07.2014 по 31.12.2014, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности предприятия и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения;

- о результатах расчета тарифа на водоотведение для МУП «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» на период 01.07.2014 по 31.12.2014;

- о результатах оценки доступности тарифа на водоотведение для МУП «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство», рассчитанного исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы предприятия в сфере водоотведения.

Слушали Асмодьярова Г.Р.:

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, главе города Каргата Новосибирской области Орлу О.А. задать вопросы Никитиной М.А. по существу представленной информации. Члены правления департамента, Орел О.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Никитиной М.А.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1055464010304, ИНН 5423000120), осуществляющего на территории города Каргата Каргатского района Новосибирской области водоотведение, на 2014 год.

2. Установить тариф на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство», осуществляющего на территории города Каргата Каргатского района Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на водоотведение, руб./м ³	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
<i>Город Каргат Каргатского района Новосибирской области</i>			
	<i>Муниципальное унитарное предприятие «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» (1055464010304/5423000120)</i>	<i>9,03**</i>	<i>9,03**</i>

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

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С.- «за», Легостаева Е.О.- «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Муниципального унитарного предприятия «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» (ОГРН 1055464010304, ИНН 5423000120), осуществляющего на территории города Каргата Каргатского района Новосибирской области водоотведение, на 2014 год.

2. Установить тариф на водоотведение для Муниципального унитарного предприятия «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство», осуществляющего на территории города Каргата Каргатского района Новосибирской области деятельность в сфере водоотведения, в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на водоотведение, руб./м ³	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
Город Каргат Каргатского района Новосибирской области			
	Муниципальное унитарное предприятие «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» (1055464010304/5423000120)	9,03**	9,03**

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

** НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощённая система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

».

7. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на техническую воду для Открытого акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Слушали Копыткову Н.Ю.

Копыткова Н.Ю. в соответствии с докладом (приложение № 6-В к протоколу) сообщила:

- о величинах экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы Открытого акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра» в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на период с 01.07.2014 по 31.12.2015, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности организации и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения;

- о результатах расчета тарифа на техническую воду для ОАО «Новосибирский механический завод «Искра» на период 01.07.2014 по 31.12.2015;

- о результатах оценки доступности тарифа на техническую воду для ОАО «Новосибирский механический завод «Искра», рассчитанного исходя из величины экономически обоснованных расходов (доходов) и натуральных показателей (объема реализации ресурсов, продукции и услуг, потерь), учтенных при формировании производственной программы организации в сфере холодного водоснабжения.

Слушали Асмодьярова Г.Р.:

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Копытковой Н.Ю. по существу представленной информации. Члены правления департамента обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Копытковой Н.Ю.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«1. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющего на

территории города Новосибирска холодное водоснабжение (техническая вода) на период с 01.07.2014 по 31.12.2015.

2. Установить тариф на техническую воду с календарной разбивкой по полугодиям для Открытого акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на техническую воду, руб./м ³			
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
город Новосибирск					
1	ОАО «НМЗ «Искра» (1115476008890/ 5410039642)	16,01	18,89	16,01	18,89

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Марунченко Е.Г. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О. – «за».

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Открытого акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющего

на

территории города Новосибирска холодное водоснабжение (техническая вода) на период с 01.07.2014 по 31.12.2015.

2. Установить тариф на техническую воду с календарной разбивкой по полугодиям для Открытого акционерного общества «Новосибирский механический завод «Искра», осуществляющего на территории города Новосибирска деятельность в сфере холодного водоснабжения (техническая вода), в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на техническую воду, руб./м ³			
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения* (с учётом НДС)
		с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
город Новосибирск					
1	ОАО «НМЗ «Искра» (1115476008890/ 5410039642)	16,01	18,89	16,01	18,89

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

8. Об установлении тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе горячего водоснабжения для МУП «Комбинат бытовых услуг» на 2014 год.

Слушали Богданюк Н.Ю.



Секретарь правления

А.С. Кашуба

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НОРД-Логистик» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок №11», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НОРД-Логистик»

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 «НОРД - Логистик» (ОГРН 1085410004580, ИНН 5410020306) (*далее – Заявитель, ООО «НОРД - Логистик»*) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Складской комплекс по адресу: НСО, Новосибирский район, Станционный сельсовет, пос. Садовый, ул. Пасечная, участок №11» (*далее - проект*), департаментом по тарифам Новосибирской области (*далее департамент*) установлено следующее. Заявление об открытии дела об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «Основными принципами 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 (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 (за исключением подпунктов "б" и "в") 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 № 53-10/91787 от 17.01.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **12 198,7 кВт**, со следующим распределением:

1 очередь: 3 105,0 кВт, в том числе:

I этап: 336,2 кВт.

II этап: 316,0 кВт.

III этап: 817,6 кВт.

IV этап: 817,6 кВт.

V этап: 817,6 кВт.

2 очередь: 7 779,8 кВт, в том числе:

I этап: 2 545,4 кВт.

II этап: 2 545,4 кВт.

III этап: 2 689,0 кВт.

3 очередь: 1 313,9 кВт.

Заявленная категория надежности – I, II, III.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы по проекту за технологическое присоединение, предусмотрено строительство *ПС 110/10 кВ Мечта открытого типа с трансформаторами мощностью 2x16 МВА; ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Отрадная – Пашино; КЛ 10 кВ от ЗРУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Мечта до границы земельного участка Заявителя.*

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 **385 958,458 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **456,113 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **385 502,345 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **348 840,564 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 37 117,894 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **8,284 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 2,907 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» в размере **348 549,593 тыс. руб.**, в том числе: строительство ВЛ 110 кВ – 2 839,25 тыс.руб.; строительство ПС 110/10 кВ Мечта – 343 946,91 тыс. руб.; прокладка КЛ-10 кВ от ЗРУ-10 кВ ПС 110 кВ Мечта – 1 763,433 тыс. руб. Снижение составило 36 952,752 тыс. руб. Стоимость строительства ВЛ-110 кВ и ПС 110/10 кВ определена на основании сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередач для нужд ОАО «Холдинг МРСК» (департаментом исключена индексация в цены 2016 года на основании письма ФСТ России от 15.05.2014 № ЕП-5296/12). Стоимость прокладки кабельной линии 10 кВ определена на основании приказа департамента от 30.12.2013 № 467-ТП.

4. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **140,301 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 56,718 тыс. руб.

5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **51,795 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 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 80,901 тыс. руб.

6. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **90,591 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 24,616 тыс. руб.

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



Меленчук А.А.

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



Третьякова А.И.

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ФГУП «Управление энергетикой и водоснабжения Сибирского отделения российской академии наук» к электрическим сетям ОАО «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту «Пропуск дополнительной мощности 33,70946 МВт через объекты электросетевого хозяйства ФГУП «УЭВ СОРАН»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (*далее – ОАО «РЭС»*) материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетикой и водоснабжения сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) (*далее – Заявитель*) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 33,70946 МВт через объекты электросетевого хозяйства ФГУП «УЭВ СОРАН» (*далее - проект*), департаментом по тарифам Новосибирской области (*далее департамент*) установлено следующее.

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

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

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

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

- расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 (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 (за исключением подпунктов "б" и "в") 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 № 19-11-18/84736 от 12.02.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **64,50946 МВт**, в том числе дополнительная мощность 33,70946 МВт со следующим распределением:

1 очередь: 10 700,96 кВт;

2 очередь: 1 718,7 кВт;

3 очередь: 3 436,9 кВт;

4 очередь: 1 052,9 кВт;

5 очередь: 7 000 кВт;

6 очередь: 9 800 кВт.

Заявленная категория надежности – I, II, III.

Указанными техническими условиями, являющимися исходными данными для расчета индивидуальной платы по проекту за технологическое присоединение, предусмотрено проверка возможности пропуска дополнительной мощности по электрическим сетям ОАО «РЭС», а также реализация мероприятий по реконструкции электрических сетей, включены в инвестиционную программу ОАО «РЭС» на 2012-2016 годы. Кроме того предусмотрена организация канала связи между Новосибирской ГЭС и ПС 220 кВ «Научная» по имеющемуся свободному оптическому волокну.

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **130,664 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 132,224 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,204 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 1,604 тыс. руб.

2. Расходы на выполнение сетевой организацией технических условий в части организации канала связи между Новосибирской ГЭС и ПС 220 кВ «Научная» по имеющемуся свободному оптическому волокну в размере 1 507,892 тыс.руб., предъявленные ОАО «РЭС» в качестве выпадающих доходов, исключены из расчета. Указанные расходы должны быть учтены при корректировке инвестиционной программы ОАО «РЭС».


3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **80,970 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 47,148 тыс. руб.

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **34,530 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 53,934 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **12,960 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2014 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 29,538 тыс. руб.

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



Меленчук А.А.

Третьякова А.И.

**Доклад
по результатам рассмотрения дела об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям НПО «ЭЛСИБ» ОАО на территории
Новосибирской области на 2014 год.**

По результатам рассмотрения представленных НПО «ЭЛСИБ» ОАО материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям НПО «ЭЛСИБ» ОАО на территории Новосибирской области на 2014 год, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности НПО «ЭЛСИБ» ОАО и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям НПО «ЭЛСИБ» ОАО произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) 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).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

1. Производственная программа.

Организацией производственная программа составлена на основании информации об объемах максимальной мощности и количестве заявителей в отношении которых была установлена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в 2013 году. Расходы по мероприятиям «последней мили» приняты на основании данных о строительстве объектов электросетевого хозяйства силами и средствами заявителей.

2. Основные показатели, связанные с осуществлением деятельности по технологическому присоединению.

2.1. Условно-переменные расходы.

Расчет количества трудозатрат организацией представлен в виде калькуляций на выполнение работ в соответствии с пунктами 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям.

Департаментом в расчет платы за технологическое присоединение вошли расходы по калькуляциям в соответствии с предложениями организации

2.2. Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен на основании перечня заявителей, технологическое присоединение которых произведено в 2013 году, представленных планов прохождения трасс кабельных линий и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение, утвержденных приказом департамента от 30.12.2013 № 467-ТП.

При расчете департаментом указанные тарифные ставки были приняты в соответствии со стандартизированными тарифными ставками в ценах 1 квартала 2014 года.

Кроме того в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий «последней мили» для заявителей, присоединенных по второй категории надежности приведены департаментом к одному источнику электроснабжения.

Суммарная мощность технологических присоединений за 2013 год составила **331,4** кВт. Суммарные расходы по выполнению мероприятий «последней мили» за 2013 год составили **636,263** тыс.руб.

2.3 Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании тарифного меню платы за технологическое присоединение к электрическим сетям НПО «ЭЛСИБ» ОАО на территории Новосибирской области на 2013 год приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт, руб./кВт
1	2	3	4
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	663 986	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	15 063	45
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	636 263	1920
2.1	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	636 263	1920
3.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9 222	28
4.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	2 070	7
5.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 368	4

2.4 Расчет стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов НПО «ЭЛСИБ» ОАО на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 31 Методических указаний стандартизированная ставка C_1 на покрытие расходов НПО «ЭЛСИБ» ОАО на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащего сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») утверждается на уровне ставок на единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, указанных в пунктах 1,4,5,6 Приложения 2 к Методическим указаниям и по расчету департамента составляет 84 руб./кВт. Со следующей разбивкой:

C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"). В том числе	84
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	45
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	28
$C_{1.3}$	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	7
$C_{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4

2.5 Расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение.

В связи с отсутствием прогнозных сведений о планируемых расходах на технологическое присоединение на 2014 год и фактических данных за предыдущие годы в соответствии Методическими указаниями произвести расчет необходимой валовой выручки для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (при присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), а также расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение не представляется возможным. Расчет будет произведен после предоставления НПО «ЭЛСИБ» ОАО указанных сведений.

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

Заместитель начальника отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

Меленчук А.А.

Третьякова А.И.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2014 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт (за исключением Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителю уровня напряжения Научно-производственного объединения «ЭЛСИБ» Открытого акционерного общества составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности)

№п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	84
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	45
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	28
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	7
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	4
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередач	1 920

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области
по результатам рассмотрения материалов дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» объектов капитального строительства в индивидуальном порядке

По результатам рассмотрения департаментом по тарифам Новосибирской области (далее - департамент) расчетных и обосновывающих материалов дела по установлению платы за подключение к системе теплоснабжения Федерального государственного унитарного предприятия «Управление энергетики и водоснабжения Сибирского отделения Российской академии наук» (ОГРН 1025403649677, ИНН 5408183046) (далее – плата, ФГУП УЭВ «СО РАН») объектов капитального строительства в индивидуальном порядке установлено следующее.

ФГУП УЭВ «СО РАН» представлено в департамент заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения объектов капитального строительства с общей тепловой нагрузкой 44,08974 Гкал/час с приложением расчетных обосновывающих материалов (в т. ч. заявки на подключение, расчет расходов на мероприятия по реконструкции и строительству источника тепловой энергии, тепловых сетей, осуществленный ФГУП УЭВ «СО РАН» с применением ФЕР 2001 года, государственных укрупненных нормативов цены строительства 81-02-13-2012 (НЦС), утвержденных приказом Минрегионразвития РФ от 30.12.2011 № 643 и другие документы). Перечень заявителей с указанием величины тепловых нагрузок приведен в таблице 1.

Таблица 1

№ пп	Наименование	Подключаемая нагрузка, Гкал/час
1	ООО "Эклон"	5,89040
2	ООО "Торговый холдинг Сибирский Гигант"	1,51000
3	ООО "Сибстройресурс и К"	2,79794
4	ООО СП "Сибкадемстрой"	3,30700
5	ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" (по ул. Балтийской)	8,00000
6	ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" (по ул. Российской)	3,00000
7	ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" (по ул. Иванова)	2,00000
8	ООО "АКС"	5,53200
9	ЗАО "Центр Ритм"	1,60000
10	ИЛФ СО РАН Лабораторный корпус	2,20600
11	ОАО "Технопррк Новосибирского Академгородка"	4,63640
12	ООО "Академмедстрой"	1,61000
13	ООО "НОВОГРАД"	2,00000
	Всего	44,08974

Система теплоснабжения ФГУП «УЭВ СО РАН» состоит из двух источников тепловой энергии (тепловая станция №1 (ТС-1), тепловая станция №2 (ТС-2)) и тепловых сетей. ТС-1 расположена в поселке Речкуновка г. Бердска, имеет тепловую мощность 357,6 Гкал/ч. ТС-2 расположена в микрорайоне «Щ», имеет тепловую мощность 162,2 Гкал/ч.

На ТС-1 недостаточно располагаемой мощности водогрейных котлов для покрытия тепловой нагрузки потребителей, дефицит образуется при подключении перспективных объектов заявителей ООО СП «Сибкадемстрой», ЗАО «Центр Ритм», ООО «Эклон», ООО

«Сибстройресурс и К», ЗАО «Роснефтегазстрой-Академинвест» Комплекс жилых домов по ул.Балтийской, Институт лазерной физики (ИЛФ СО РАН), ООО «Торго-вый Холдинг Сибирский Гигант», ООО «Академмедстрой», ООО «НОВОГРАД» и составляет 32.14 Гкал/ч.

На ТС-2 недостаточно располагаемой мощности водогрейных котлов для покрытия тепловой нагрузки перспективных объектов заявителей ООО «АКС», ЗАО «Роснефтегазстрой-Академинвест» Комплекс жилых домов по ул.Иванова, ЗАО «Роснефтегазстрой-Академинвест» Комплекс жилых домов по ул.Российской, ОАО «ТНА». Дефицит составляет 27.63 Гкал/ч.

Трубопроводы тепловых сетей, подключенные к ТС-1 и к ТС-2, соединены между собой в тепловых камерах УТ-10, К-37а. Используя запорную и регулирующую арматуру, можно подать теплоноситель из трубопроводов, подключенных к ТС-1, в трубопроводы, подключенные к ТС-2.

Согласно балансу тепловых нагрузок источников тепловой энергии (см. таблицу 2) отсутствует техническая возможность обеспечения тепловой нагрузки вследствие дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

Таблица 2

Наименование	ТС-1	ТС-2
Мощность теплоисточника, Гкал/ч	300	140
Собственные нужды теплоисточника, Гкал/ч	8,88	2,8
Потери при транспортировке, Гкал/ч	16,7	8,6
Располагаемая мощность по полезному отпуску водогрейных котлов, Гкал/ч	274,42	128,6
ПОТРЕБИТЕЛИ		
Суммарная нагрузка, Гкал/ч в т.ч.	306,5563	142,5137
максимальная нагрузка перспективных заявителей	30,3707	13,7169
БАЛАНС, Гкал/ч	-32,14	-27,63

Снятие ограничений по подключению потребителей к тепловым сетям, подключенным к ТС-1 и ТС-2, и устранение дефицита мощности источников тепловой энергии возможно при:

- вводе в эксплуатацию водогрейного котла типа КВГМ-100 на ТС-2 (предусмотрено в схеме теплоснабжения г. Новосибирска);
- строительстве и вводе в эксплуатацию второго вывода на ТС-2 необходимо выполнить для обеспечения выдачи тепловой мощности в тепловую сеть.

Согласно анализу гидравлического расчета тепловых сетей микрорайона Правые Чемы техническая возможность подключения к системе теплоснабжения отсутствует при отсутствии пропускной способности тепловых сетей. Для подключения перспективных объектов капитального строительства и увеличения пропускной способности тепловых сетей необходимо выполнить реконструкцию следующих участков магистральных, распределительных и квартальных тепловых сетей с увеличением их диаметра:

- участок магистральной тепловой сети от ПНС-2 до теплофикационной камеры 5ТК-13 диаметром Ду500 заменить на Ду600.
- участок распределительной тепловой сети от теплофикационной камеры К-5а до теплофикационной камеры ПНС «Балтийская» диаметром Ду300 заменить на Ду400.
- участок квартальной тепловой сети от ПНС «Балтийская» до теплофикационной камеры К-38 диаметром Ду200 заменить на Ду300.
- участок тепловой сети от теплофикационной камеры К-33 до теплофикационной камеры К-14а диаметром Ду150 заменить на Ду200.

Согласно анализу гидравлического расчета тепловых сетей микрорайона «Щ» техническая возможность подключения объектов капитального строительства к системе теплоснабжения отсутствует при отсутствии пропускной способности тепловых сетей. Для подключения к системе теплоснабжения вышеуказанных объектов необходимо строитель-

ство участка распределительной тепловой сети Ду400 по ул. Российской от камеры К-15 до камеры К-41. Ввод в эксплуатацию этого участка необходим для организации работы системы теплоснабжения от двух источников (ТС-1 и ТС-2) на единую систему транспортировки теплоты и резервирования тепловых сетей смежных районов «Щ» и «Д».

Кроме выполнения мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения необходимо построить новые распределительные тепловые сети до точек подключения объектов застройщиков (кроме ОАО «ТНА», ООО «НОВОГРАД», ЗАО «Центр Ритм» и ИЛФ СО).

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

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

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

$$P_k = P_1 * P + P_2 + P_3 + H,$$

где:

- P₁ - расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
- P₂ - расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
- P₃ - расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, определенные в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
- H - налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение.

Согласно п. 173 Методических указаний расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры. В случае отсутствия укрупненных сметных нормативов для отдельных видов объектов капитального строительства расходы на создание (реконструкцию, развитие) указанных объектов не должны превышать федеральные единичные расценки 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, с учетом индексов изменения сметной стоимости.

Расчеты расходов и платы приведены в таблице 3.

Отклонение стоимости по мероприятию «Расширение и реконструкция тепловой станции № 2 с вводом в эксплуатацию водогрейного котла типа КВГМ-100» обусловлено принятием департаментом данных ТСО указанных в проекте инвестиционной программы ФГУП «УЭВ СО РАН» «Развитие системы теплоснабжения Советского района (Академгородка) на 2013-2017 годы» с учетом индекса дефлятора (181 889 тыс. руб.*1,051).

Отклонение стоимости по мероприятиям по строительству тепловых сетей обусловлено:

- исключением департаментом дополнительных затрат из-за пересечения тепловой сети с автомобильной дорогой поскольку применен коэффициент 1,06 - «стесненные условия».

- принятием при расчете бесканальной прокладки тепловых сетей до объектов капитального строительства ООО «Эклон» и ООО «Сибстройресурс и К» согласно технического задания.

Согласно п. 110 Основ ценообразования в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством. Согласно главе 25 Налогового кодекса Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль организаций не учитываются расходы в виде расходов по приобретению и (или) созданию амортизируемого имущества, а также расходов, осуществленных в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств. Департаментом при расчете платы за подключение к системе теплоснабжения с учетом ст. 270 НК РФ и п.9 ст. 258 НК РФ принят налог на прибыль в размере 58 760, 219 тыс. руб.

Предлагаемая департаментом для установления плата за подключение объектов капитального строительства к тепловым сетям ФГУП УЭВ «СО РАН» приведена в таблице 4.

Таблица 4

№ п/п	Наименование	Плата за подключение, тыс. руб. без НДС
1	ООО "Эклон"	41 626,289
2	ООО "Торговый холдинг Сибирский Гигант"	16 580,152
3	ООО "Сибстройресурс и К"	22 079,501
4	ООО СП "Сибкадемстрой"	27 086,497
5	ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" по ул. Балтийской	78 984,067
6	ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" по ул. Российской	27 165,747
7	ЗАО "Роснефтегазстрой-Академинвест" по ул. Иванова	18 898,016
8	ООО "АКС"	69 809,237
9	ЗАО "Центр Ритм"	8 734,529
10	ИЛФ СО РАН Лабораторный корпус	12 042,732
11	ОАО "Технопарк Новосибирского Академгородка"	25 310,482
12	ООО "Академмедстрой"	8 789,120
13	ООО "НОВОГРАД"	10 918,162
	ИТОГО	368 024,531

Главный эксперт ОРТГО

Начальник ОРТГО

Мейснер А.В.

Сальников И.С.

Доклад
по результатам рассмотрения производственной программы в сфере водоотведения
и дела об утверждении тарифа на водоотведение на 2014 год

1. Сведения о регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Муниципальное унитарное предприятие «Каргатское жилищно-коммунальное хозяйство» города Каргата Каргатского района Новосибирской области, (ОГРН 1055464010304, ИНН 5423000120)
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации (далее – организация) - обращение с заявлением об установлении тарифа на водоотведение на 2014 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».
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), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406; Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённые Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания).
Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа	Расчёт тарифа на водоотведение на 2014 год осуществить методом экономически обоснованных расходов (затрат)
Основные средства для осуществления регулируемой деятельности	Система водоотведения состоящая из 2 КНС, очистных сооружений канализации и сетей водоотведения протяжённостью 1,6 км
Форма собственности основных средств	Муниципальная
Отношение организации к основным средствам	Хозяйственное ведение
Система налогообложения	УСНО

2. Основные показатели производственной программы на 2014 год

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, график их реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1.	Ремонты	мероприятия организацией не предусмотрены
2.	Улучшение качества очистки сточных вод	мероприятия организацией не предусмотрены
3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	мероприятия организацией не предусмотрены

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя
			2014 год
1	Показатели качества очистки сточных вод	-	СанПиН 2.1.5.980-00
2	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения:	-	-
2.1	Износ основных средств	%	100
3	Показатели эффективности использования ресурсов:	-	-
3.1	Эффективность использования электроэнергии	кВт*ч/м ³	1,00
3.2	Эффективность использования персонала	чел./км	0,33
3.3	Производительность труда	тыс. м ³ в мес./чел	3,52

Объем принимаемых сточных вод всего	10,56 тыс.м ³
Объем сточных вод (реализация)	10,56 тыс.м ³

3. Экспертиза и расчёт тарифов

Необходимая валовая выручка по статьям затрат:	Проект регулируемой организации 787,93 тыс.руб. Расчёт департамента 95,35 тыс.руб. Снижение 692,58 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат
Производственные расходы	Проект регулируемой организации 562,31 тыс.руб. Расчёт департамента 89,47 тыс.руб., Снижение 472,84 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	Проект регулируемой организации 34,00 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 34,00 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям затрат
Реагенты	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Горюче-смазочные материалы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Материалы и малоценные основные средства	Проект регулируемой организации 34,00 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 34,00 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обосновывающих материалов.
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	Проект регулируемой организации 159,70 тыс.руб. Расчёт департамента 10,58 тыс.руб. Снижение 149,12 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям затрат
Электроэнергия	Проект регулируемой организации 159,70 тыс.руб. Расчёт департамента 10,58 тыс.руб. Снижение 149,12 тыс. руб. (4,483*2,00*1,18) Причина снижения: Расчетный экономически (технологически, технически) обоснованный объем приобретаемой электрической энергии определен исходя из планового объема пропущенных стоков, технологических параметров установленных насосов и электродвигателей, числа работы указанного оборудования. Плановый тариф на электрическую энергию определен на основании представленной организацией счёт-фактуры за май 2014 года.
Теплоэнергия	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Теплоноситель	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Топливо	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Холодная вода	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
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
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	Проект регулируемой организации 316,06 тыс.руб. Расчёт департамента 77,60 тыс.руб. Снижение 238,46 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на оплату труда производственного персонала	Проект организации 242,75 тыс.руб. Расчёт департамента 59,60 тыс.руб. Снижение 149,12 тыс. руб. (1,1*9 030,00*6) Причина снижения: - уточнение численности ОПР (1,1 ед.) в пределах нормативной; - уточнение среднемесячной заработной платы ОПР

	вследствие применения положений Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Новосибирской области (9 030 руб.)
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	<p>Проект организации 73,31 тыс.руб. Расчёт департамента 18,00 тыс.руб. Снижение 55,31 тыс. руб. (59,60*30,2%)</p> <p>Причина снижения: - отчисления на социальные нужды признаны исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,2 %, в том числе 30,0 % - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 02.07.2013) и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)</p>
Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Общехозяйственные расходы	<p>Проект организации 52,55 тыс.руб. Расчёт департамента 1,30 тыс.руб. Снижение 40,42 тыс. руб.</p> <p>Причина снижения: - распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности пропорционально выручке.</p>
Прочие производственные расходы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Услуги по обращению с осадками сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на амортизацию автотранспорта	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Контроль качества воды и сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Ремонтные расходы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на оплату труда ремонтного	Расходы по данной статье организацией не

персонала	предусмотрены
Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Цеховые расходы	Проект организации 130,72 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 130,72 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на оплату труда цехового персонала	Проект организации 100,40 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 100,40 тыс. руб. Причина снижения: -отсутствие подтверждений экономической обоснованности
Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 30,32 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 30,32 тыс. руб. Причина снижения: -отсутствие подтверждений экономической обоснованности
Электроэнергия (отопление, освещение)	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Прочие расходы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Административные расходы	Проект регулируемой организации 83,10 тыс.руб. Расчёт департамента 3,60 тыс.руб. Снижение 79,50 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	Проект регулируемой организации 8,10 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 8,10 тыс. руб., в т.ч. по следующим статьям затрат
Услуги связи и интернет	Проект организации 5,20 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 5,20 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обосновывающих материалов
Юридические услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Аудиторские услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Консультационные услуги	Проект организации 2,90 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 2,90 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обосновывающих материалов
Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Информационные услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Управленческие услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-	Проект организации 65,45 тыс.руб. Расчёт департамента 3,60 тыс.руб.

управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Снижение 61,85 тыс. руб. в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	Проект организации 50,25 тыс.руб. Расчёт департамента 2,76 тыс.руб. Снижение 47,49 тыс. руб. Причина снижения: - распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности пропорционально выручке.
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 15,20 тыс.руб. Расчёт департамента 0,83 тыс.руб. (2,76*30,2%) Снижение 14,37 тыс. руб. Причина снижения: - отчисления на социальные нужды признаны исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,2 %, в том числе 30,0 % - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 02.07.2013) и 0,2 % (1-й класс профессионального риска)
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
Служебные командировки	Проект организации 6,45 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 6,45 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обосновывающих материалов
Обучение персонала	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Страхование производственных объектов	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Прочие административные расходы	Проект организации 3,10 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 3,10 тыс. руб. в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на амортизацию непроизводственных активов	Проект организации 3,10 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 3,10 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обосновывающих материалов
Расходы по охране объектов и территорий	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Сбытовые расходы гарантирующих организаций	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Амортизация	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Аренда имущества	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Концессионная плата	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Лизинговые платежи	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Аренда земельных участков	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	Проект регулируемой организации 11,80 тыс.руб. Расчёт департамента 0,95 тыс.руб. Снижение 10,85 тыс. руб. в т.ч. по следующим статьям затрат
Налог на прибыль	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Налог на имущество организаций	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Водный налог и плата за пользование водным налогом	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Земельный налог	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Транспортный налог	Проект регулируемой организации 4,15 тыс.руб. Расчёт департамента 0,00 тыс.руб. Снижение 4,15 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обосновывающих материалов
Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСН)	Проект организации 7,65 тыс.руб. Расчёт департамента 0,95 тыс.руб. Снижение 6,70 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта налогов в соответствии с положениями действующего законодательства.
Нормативная прибыль	Проект организации 0,00 тыс.руб. Расчёт департамента 1,33 тыс.руб. Рост 1,33 тыс. руб. Причина роста: - расчёт в соответствии с положениями п. 31, 32 Постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406
Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на капитальные вложения	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э	Проект организации 0,00 тыс.руб. Расчёт департамента 1,33 тыс.руб. Рост 1,33 тыс. руб. Причина роста: - расчёт в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э
Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Предложения по установлению тарифа на водоотведение	Установить тариф на водоотведение: с 01.07.2014 по 31.12.2014 в размере 9,03 руб./куб.м (НДС не предусмотрен).
4. Проверка доступности	
В соответствии с положениями п. 10 Постановления Правительства РФ от 20.07.2013 № 641 произведена оценка доступности для абонентов предлагаемого для установления на 2014 год тарифа на питьевую воду регулируемой организации. Тариф соответствует критерию доступности (индекс изменения тарифа регулируемой организации меньше предельного индекса максимально возможного изменения тарифов, установленного в среднем по Новосибирской области приказом ФСТ России от 21.10.2013 № 192-э/3)	
5. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на электроэнергию	
Индекс потребительских цен, индекс роста цен на электроэнергию в расчете тарифа не применялись, так как тариф устанавливается на текущий год.	
6. Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты	
Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты не утверждены	

Главный эксперт отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



М. А. Никитина

Согласовано:
Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Е.О. Легостаева

Баланс водоотведения
МУП "Каргатское ЖКХ"
г.Каргат

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2014 (01.07-31.12)	
			проект организации	расчёт департамента
1	2	3	4	5
1	Прием сточных вод			
1.1	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб. м	8,03	10,56
1.1.1	в пределах норматива по объему	тыс. куб. м		
1.1.2	сверх норматива по объему	тыс. куб. м		
1.2	По категориям сточных вод:			
1.2.1	жидких бытовых отходов	тыс. куб. м		
1.2.2	поверхностных сточных вод	тыс. куб. м		
1.2.2.1	от абонентов, которым установлены тарифы	тыс. куб. м		
1.2.2.2	от других абонентов	тыс. куб. м		
1.2.3	у нормируемых абонентов	тыс. куб. м		
1.2.4	у многоквартирных домов и приравненных к ним	тыс. куб. м		
1.2.5	у прочих абонентов, в том числе:	тыс. куб. м	6,80	9,33
1.2.5.1	категория абонентов (<i>бюджетные</i>)	тыс. куб. м		
1.2.5.2	категория абонентов (<i>население</i>)	тыс. куб. м	6,80	9,33
1.2.5.n	категория абонентов (<i>прочие</i>)	тыс. куб. м		
1.3	По абонентам	тыс. куб. м		
1.3.1	от других организаций, осуществляющих водоотведение	тыс. куб. м		
1.3.1.1	организация 1	тыс. куб. м		
1.3.1.2	организация 2	тыс. куб. м		
1.3.1.n	организация n	тыс. куб. м		
1.3.2	от собственных абонентов	тыс. куб. м	1,23	1,23
1.4	Неучтенный приток сточных вод	тыс. куб. м		
1.4.1	Организованный приток	тыс. куб. м		
1.4.2	Неорганизованный приток	тыс. куб. м		
1.5	Поступило с территорий, дифференцированных по тарифу	тыс. куб. м		
2	Объем транспортируемых сточных вод	тыс. куб. м		
2.1	На собственные очистные сооружения	тыс. куб. м		
2.2	Другим организациям	тыс. куб. м		
3	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	тыс. куб. м		
3.1	Объем сточных вод, прошедших очистку	тыс. куб. м	8,03	10,56
3.2	Сбросы сточных вод в пределах нормативов и лимитов	тыс. куб. м		
4	Объем обезвоженного осадка сточных вод	тыс. куб. м		
5	Темп изменения объема отводимых сточных вод	%		

Смета расходов

МУП "Каргатское ЖКХ"
г.Каргат

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2014 (01.07-31.12)	
			проект организации	расчёт департамента
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы	тыс. руб.	562,31	89,47
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	34,00	
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.		
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.		
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	34,00	
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	159,70	10,58
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	159,70	10,58
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.	316,06	77,60
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	242,75	59,60
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	73,31	18,00
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.		
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	52,55	1,30
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.		
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод			
1.7.2	Расходы на амортизацию автотранспорта			
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод			
1.7.4	Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание			
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.		
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		
	Цеховые расходы, в т.ч.	тыс. руб.	130,72	0,00
	расходы на оплату труда	тыс. руб.	100,40	
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30,32	
	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.		
	прочее	тыс. руб.		
3	Административные расходы	тыс. руб.	83,10	3,60
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	8,10	0,00
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.	5,20	
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.		
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.		
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.	2,90	

3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.		
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.		
3.1.7	управленческие 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.	65,45	3,60
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	50,25	2,76
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	15,20	0,83
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.	6,45	
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.		
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.		
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	3,10	
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.	3,10	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.		
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.		
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.		
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.		
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.		
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.		
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.		
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	11,80	0,95
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.		
7.5	Земельный налог	тыс. руб.		
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	4,15	
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	7,65	0,95
	Себестоимость	тыс. руб.	787,93	95,00
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	1,33
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 30 Методических указаний	тыс. руб.		1,33
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.		
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний			1,40%
9	Итого НВВ	тыс. руб.	787,93	95,35

Доклад
по результатам рассмотрения производственной программы в сфере водоснабжения
(техническая вода) и дела об утверждении тарифа на техническую воду на период с
01.07.2014 по 31.12.2015

1. Сведения о регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Открытое акционерное общество «Новосибирский механический завод «Искра» осуществляющее холодное водоснабжение (техническая вода) на территории города Новосибирска, (ОГРН 1115476008890, ИНН 5410039642)
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации (далее – организации) - обращение с заявлением об установлении тарифа на техническую воду на период с 01.07.2014 по 31.12.2015 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».
Нормативные правовые акты, в соответствии с которыми производится рассмотрение дела	Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, приказ Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа	Расчёт тарифа на техническую воду на период с 01.07. 2014 по 31.12.2015 осуществить методом экономически обоснованных расходов (затрат)
Основные средства для осуществления регулируемой деятельности	Система водоснабжения включает водовод главный от реки Обь – 1 подъема, протяженностью 5,9794 км
Форма собственности основных средств	Частная
Отношение организации к основным средствам	Частное
Система налогообложения	ОСНО

2. Основные показатели производственной программы на период
с 01.07.2014 по 31.12.2015

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, график их реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	График реализации мероприятия
1	Ремонты	
1.1	Ремонт насосов К45/30, 1Д-200-90	2014 - 2015
1.2	Чистка резервуаров	2014 - 2015

2.	Улучшение качества питьевой воды	мероприятия организацией не предусмотрены
2.1	-	-
3.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	
3.1	Выявление фактов нарушения потребителями ОАО «НМЗ «Искра» требований положений ст.13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ об учете используемых энергетических ресурсов с применением приборов их учета и совершение действий по оснащению приборами учета потребителей ОАО «НМЗ «Искра»	2014 - 2015

5. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя	
			план с 01.04.2013-30.06.2014	план с 01.07.2014-31.12.2015
1	Показатели качества воды	-	-	-
2	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	-	-	-
3	Показатели эффективности использования ресурсов:	-	-	-
3.1	Уровень потерь	%	16	16
3.2	Эффективность использования электроэнергии	кВтч/м ³	0,93	0,93
3.3	Эффективность использования персонала	чел./км	1,84	1,83
3.4	Производительность труда	тыс. м ³ в мес./чел	2,99	2,92

Объём отпуска воды всего	578,31 тыс.м ³
Объём реализации воды	120,36 тыс.м ³

3. Экспертиза и расчёт тарифов

Предложения департамента по величине необходимой валовой выручки	Проект регулируемой организации на период с 01.07.2014 по 31.12.2015 – 13016,8 тыс.руб. Расчёт департамента 8830,39 тыс.руб. Снижение 4186,41 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 2 (прилагается) в т.ч. по следующим статьям затрат
Производственные расходы	Проект регулируемой организации 12765,75 тыс.руб. Расчёт департамента 8718,23 тыс.руб., Снижение 4047,52 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	Проект регулируемой организации 10,9 тыс.руб. Расчёт департамента 6,09 тыс.руб. Снижение 4,81 тыс. руб. Причина снижения:

	- уточнение расходов по статьям затрат
Реагенты	Проект регулируемой организации 10,9 тыс.руб. Расчёт департамента 6,09 тыс.руб. Снижение 4,81 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов количества и стоимости реагентов
Горюче-смазочные материалы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Материалы и малоценные основные средства	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	Проект организации 3441,0 тыс.руб. Расчёт департамента 1435,52 тыс.руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат
Электроэнергия	Проект организации 3441,0 тыс.руб. Расчёт департамента 1435,52 тыс.руб. ($0,93*231,33*1,963*107,3\%+0,93*462,65*1,963*107,3\%+108,4\%$) Снижение 2005,48 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расхода электроэнергии вследствие применения нормативного удельного расхода электроэнергии 0,93 кВтч/ куб.м; - уточнение прогнозного тарифа на электроэнергию вследствие применения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
Теплоэнергия	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Теплоноситель	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Топливо	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Холодная вода	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	Проект организации 488,0 тыс.руб. Расчёт департамента 489,86 тыс.руб. По указанной статье предусмотрены затраты по договору водопользования от 06.06.2011 № 2011-119/Д, возмездного оказания услуг от 07.05.2014 № 014-537-2014 (выставление и содержание 1 знака освещаемой судовой обстановки (буй), ограждающего оголовок водозабора ОАО «НМЗ «Искра» Причина роста: - уточнение затрат по указанным договорам
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 4402,55 тыс.руб. Расчёт департамента 4233,45 тыс.руб. Снижение 169,1 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат в т.ч. по следующим статьям затрат
Расходы на оплату труда производственного персонала	Проект организации 3368,45 тыс.руб. Расчёт департамента 3239,06 тыс.руб. (11 ед.*15106,06 руб. *6 мес. *104,8 % + ед.*15106,06 руб. *12 мес. *104,8 %*105,0 %) Снижение 129,39 тыс. руб. Причина снижения:

	- уточнение размера заработной платы ОНР в вследствие применения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	<p>Проект организации 1034,1 тыс.руб. Расчёт департамента 994,39 тыс.руб. (3239,06*30,7%) Снижение 39,71 тыс. руб.</p> <p>- отчисления на социальные нужды признаны исходя из обоснованного ФОТ и суммарного норматива отчислений в размере 30,7 %, в том числе 30,0 % - единый социальный налог в соответствии с Федеральным законом от 24.07.09 № 212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования" (с изменениями от 02.07.2013) и 0,7 % (6-й класс профессионального риска)</p>
Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Общехозяйственные расходы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Прочие производственные расходы	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Услуги по обращению с осадками сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на амортизацию автотранспорта	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Контроль качества воды и сточных вод	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены.
Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Ремонтные расходы	<p>Проект организации 677,15 тыс.руб. Расчёт департамента 397,85 тыс.руб. Снижение 279,3 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат</p>
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	<p>Проект организации 397,85 тыс.руб. Расчёт департамента 397,85 тыс.руб.</p>
Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные	<p>Проект организации 279,3 тыс.руб. Расчёт департамента 0,0 тыс.руб.</p>

нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	Снижение 279,3 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат;
Расходы на оплату труда ремонтного персонала	Проект организации 213,8 тыс.руб. Расчёт департамента 0,0 тыс.руб. Снижение 213,8 тыс. руб. Причина снижения: - в представленном штатном расписании организации не предусмотрены ставки для рабочих ремонтного персонала
Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 65,5 тыс.руб. Расчёт департамента 0,0 тыс.руб. Снижение 65,5 тыс. руб. Причина снижения: - ФОТ ремонтного персонала к расчету не принят
Цеховые расходы	Проект организации 1264,55 тыс.руб. Расчёт департамента 723,9 тыс.руб. Снижение 540,65 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности.
Административные расходы	Проект организации 2414,85 тыс.руб. Расчёт департамента 1405,66 тыс.руб. Снижение 1009,19 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности.
Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	Проект организации 387,3 тыс.руб. Расчёт департамента 29,23 тыс.руб. Снижение 358,07 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат
Услуги связи и интернет	Проект организации 31,7 тыс.руб. Расчёт департамента 22,98 тыс.руб. Снижение 8,72 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности.
Юридические услуги	Проект организации 13,12 тыс.руб. Расчёт департамента 0,5 тыс.руб. Снижение 12,62 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности.
Аудиторские услуги	Проект организации 5,21 тыс.руб. Расчёт департамента 0,95 тыс.руб. Снижение 4,26 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности.
Консультационные услуги	Проект организации 5,2 тыс.руб. Расчёт департамента 4,8 тыс.руб.

	Снижение 0,4 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности.
Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	Проект организации 332,07 тыс.руб. Расчёт департамента 0,0 тыс.руб. Снижение 332,07 тыс. руб. Причина снижения: - по указанному виду деятельности услуги вневедомственной охраны объектов и территорий не осуществляются.
Информационные услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Управленческие услуги	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 1089,58 тыс.руб. Расчёт департамента 912,17 тыс.руб. Снижение 177,41 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат
Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	Проект организации 837,48 тыс.руб. Расчёт департамента 723,15 тыс.руб. Снижение 114,33 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности.
Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	Проект организации 252,1 тыс.руб. Расчёт департамента 189,02 тыс.руб. Снижение 63,08 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности
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
Служебные командировки	Проект организации 32,99 тыс.руб. Расчёт департамента 28,6 тыс.руб. Снижение 4,39 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности
Обучение персонала	Проект организации 8,67 тыс.руб. Расчёт департамента 7,61 тыс.руб. Снижение 1,06 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности
Страхование	Проект организации 69,49 тыс.руб.

производственных объектов	Расчёт департамента 0,0 тыс.руб. Снижение 69,49 тыс. руб. Причина снижения: - отсутствие обоснования
Прочие административные расходы	Проект организации 826,82 тыс.руб. Расчёт департамента 428,05 тыс.руб. Снижение 398,77 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат
Расходы на амортизацию непроизводственных активов	Проект организации 22,98 тыс.руб. Расчёт департамента 19,71 тыс.руб. Снижение 3,27 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение перечня амортизируемого имущества
Расходы по охране объектов и территорий	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Прочие	Проект организации 803,84 тыс.руб. Расчёт департамента 408,34 тыс.руб. Снижение 395,5 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статье и % распределения по видам деятельности
Сбытовые расходы гарантирующих организаций	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Амортизация	Проект организации 53,75 тыс.руб. Расчёт департамента 12,9 тыс.руб. Снижение 40,85 тыс. руб. Причина снижения: - указана ниже по статьям затрат;
Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной	Проект организации 53,75 тыс.руб. Расчёт департамента 12,9 тыс.руб. Снижение 40,85 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение перечня амортизируемого имущества
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Аренда имущества	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Концессионная плата	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Лизинговые платежи	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Аренда земельных участков	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	Проект регулируемой организации 58,15 тыс.руб. Расчёт департамента 35,43 тыс.руб. Снижение 22,72 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат.
Налог на прибыль	Проект регулируемой организации 45,15 тыс.руб.

	<p>Расчёт департамента 22,43 тыс.руб. Снижение 22,72 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расчёта налога в соответствии с положениями действующего законодательства</p>
Налог на имущество организаций	<p>Проект регулируемой организации 2,95 тыс.руб. Расчёт департамента 2,95 тыс.руб.</p>
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Водный налог и плата за пользование водным налогом	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Земельный налог	<p>Проект регулируемой организации 10,05 тыс.руб. Расчёт департамента 10,05 тыс.руб.</p>
Транспортный налог	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО)	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Нормативная прибыль	<p>Проект организации 205,9 тыс.руб. Расчёт департамента 89,73 тыс.руб. Снижение 116,17 тыс. руб. Причина снижения: - уточнение расходов по статьям затрат.</p>
Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на капитальные вложения	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 32 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э	<p>Проект организации 205,9 тыс.руб. Расчёт департамента 89,73 тыс.руб. Снижение 116,17 тыс. руб. Причина снижения: - расчёт в соответствии с подпунктом 3 пункта 32 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э</p>
Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
Сравнительный анализ	Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям затрат, прибыли

	регулируемой организации и их величины по отношению к другим периодам регулирования приведен в графе 14 таблицы 2. Сравнительный анализ по отношению к другим регулируемым организациям осуществить не представляется возможным, поскольку организации находятся в несопоставимых условиях.
Предложения по установлению тарифа на техническую воду	Установить тариф на техническую воду: с 01.07.2014 по 31.12.2015 в размере 16,01 руб./куб.м (без НДС);
4. Проверка доступности	
В соответствии с положениями п. 10 Постановления Правительства РФ от 20.07.2013 № 641 произведена оценка доступности для абонентов предлагаемого для установления на 2014 год тарифа на питьевую воду регулируемой организации. Тариф соответствует критерию доступности (индекс изменения тарифа регулируемой организации меньше предельного индекса максимально возможного изменения тарифов, установленного в среднем по Новосибирской области приказом ФСТ России от 21.10.2013 № 192-э/3).	
5. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на электроэнергию	
2014 год: Индекс потребительских цен 104,8 Индекс роста цен на электроэнергию 107,3	
2015 год: Индекс потребительских цен 105,0 Индекс роста цен на электроэнергию 108,4	
6. Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты	
Нормативы технологических затрат на электроэнергию и химические реагенты не утверждены	

Зам. начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Н. Ю. Копыткова

Согласовано:
Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Е.О. Легостаева

Смета расходов на техническую воду
ОАО "ПМТ "Пески" города Новосибирск Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2013		2014		2015		2014-2015		Откл. (гр 12-гр 11)	Изм. (01.04.2013 по 30.06.2014)(01.07.2014 по 31.12.2015) в пересчете на год	
			план с 01.04.2013 по 31.12.2013 (9 мес.)	факт	план с 01.01.2014 по 30.06.2014	план Организации с 01.07.2014 по 31.12.2014	расчет департамента	план	расчет департамента	план Организации с 01.07.2014 по 31.12.2015			расчет департамента
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Производственные расходы	тыс. руб.	2756,40	4848,50	1837,61	2657,85	1999,92	5684,60	4165,00	8342,45	6164,92	-2177,53	112,0%
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	3,05	3,10	2,04	3,50	1,97	7,40	4,12	10,90	6,09	-4,81	100,0%
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	3,05	3,10	2,04	3,50	1,97	7,40	4,12	10,90	6,09	-4,81	100,0%
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.											
1.1.3	Материалы и запчаcные основные средства	тыс. руб.											
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	673,55	1996,50	449,04	1074,30	453,13	2366,70	982,39	3441,00	1435,52	-2005,48	107,0%
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	673,55	1996,50	449,04	1074,30	453,13	2366,70	982,39	3441,00	1435,52	-2005,48	107,0%
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.		241,60		156,00	179,19	332,00	310,67	488,00	489,86	1,86	
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	2079,80	2607,30	1386,53	1424,05	1365,63	2978,50	2867,82	4402,55	4233,45	-169,10	102,0%
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1591,28	1994,00	1060,85	1089,55	1044,86	2278,90	2194,20	3368,45	3239,06	-129,39	102,0%
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	488,52	613,30	325,68	334,50	320,77	699,60	673,62	1034,10	994,39	-39,71	102,0%
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.											
	Прочие	тыс. руб.											
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	415,65	474,60	277,10	210,35	123,05	466,80	274,80	677,15	397,85	-279,30	48,0%
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	415,65	313,60	277,10	123,05	123,05	274,80	274,80	397,85	397,85	0,00	48,0%
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.											
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	161,00		87,30	0,00	192,00	0,00	279,30	0,00	-279,30	
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.		123,20		66,80	0,00	147,00	0,00	213,80	0,00	-213,80	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.		37,80		20,50	0,00	45,00	0,00	65,50	0,00	-65,50	
	Целевые расходы	тыс. руб.	339,47	455,20	226,31	240,55	234,05	1024,00	489,85	1264,55	723,90	-540,65	107,0%
	расходы на оплату труда	тыс. руб.											
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.											
	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.											
	прочие	тыс. руб.	339,47	455,20	226,31	240,55	234,05	1024,00	489,85	1264,55	723,90	-540,65	107,0%
3	Административные расходы	тыс. руб.	877,21	1257,70	584,80	734,05	460,84	1680,80	944,82	2414,85	1405,66	-1009,19	80,0%
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	117,20	9,56	270,10	19,67	387,30	29,23	-358,07	
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.				9,59	7,52	22,11	15,46	31,70	22,98	-8,72	
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.				3,97	0,16	9,15	0,34	13,12	0,50	-12,62	
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.				1,58	0,31	3,63	0,64	5,21	0,95	-4,26	
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.				1,57	1,57	3,63	3,23	5,20	4,80	-0,40	
3.1.5	услуги по ответственному хранению объектов и территории	тыс. руб.				100,49	0,00	231,58	0,00	332,07	0,00	-332,07	
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.											
3.1.7	управленческие 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	329,73	297,84	759,85	614,33	1089,58	912,17	-177,41	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.				253,43	236,12	584,05	487,03	837,48	723,15	-114,33	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.				76,30	61,72	175,80	127,30	252,10	189,02	-63,08	
3.3	Арендная плата, лицевые 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.				9,98	9,36	23,01	19,24	32,99	28,60	-4,39	
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.				2,62	2,49	6,05	5,12	8,67	7,61	-1,06	

3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.				21,03	0,00	48,46	0,00	69,49	0,00	-69,49	
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	877,21	1257,70	584,80	253,49	141,59	573,33	286,46	826,82	428,05	-398,77	24,0%
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.				8,6	6,85	14,38	12,86	22,98	19,71	-3,27	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	тыс. руб.											
	прочие	тыс. руб.	877,21	1257,70	584,80	244,89	134,74	558,95	273,60	803,84	408,34	-395,50	23,0%
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	тыс. руб.											
5	Амортизация	тыс. руб.	6,45	8,60	4,30	16,85	4,30	36,90	8,60	53,75	12,90	-40,85	100,0%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и водоотведения	тыс. руб.	6,45	8,60	4,30	16,85	4,30	36,90	8,60	53,75	12,90	-40,85	100,0%
6	Расходы на аренду/плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.											
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.											
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.											
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.											
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	34,09	9,00	22,72	24,45	11,75	33,70	23,68	58,15	35,43	-22,72	52,0%
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	20,68		13,79	20,05	7,35	25,10	15,08	45,15	22,43	-22,72	54,0%
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	1,62	2,30	1,08	1,05	1,05	1,90	1,90	2,95	2,95	0,00	91,0%
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.											
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	5,48		3,65								
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	5,03	6,70	3,35	3,35	3,35	6,70	6,70	10,05	10,05	0,00	100,0%
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	1,28		0,85								0,0%
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.											
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	82,72	218,90	55,15	80,20	29,41	125,70	60,32	205,90	89,73	-116,17	54,0%
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 30 Методических указаний	тыс. руб.	82,72	72,40	55,15	80,20	29,41	125,70	60,32	205,90	89,73	-116,17	54,0%
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.											
8.5	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний	тыс. руб.											
9	Итого НВВ	тыс. руб.	4511,99	7272,50	3007,99	3964,30	2863,32	9052,50	5967,07	13016,80	8830,39	-4186,41	98,0%

