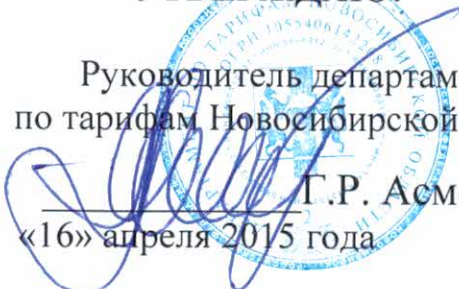


УТВЕРЖДАЮ:

Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области


Г.Р. Асмодьяров
«16» апреля 2015 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

16.04.2015

№ 15

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Третьякова А.И.

Климова Н.В.(по вопросам 5-7)

Сальников И.С.

Легостаева Е.О.

Мерзляков П.М. (заочно)

Князькова С.Е. (заочно)

специалисты аппарата департамента:

Агапитова С.Г.

Левак Е.В.

Иванов А.В.

Копыткова Н.Ю.

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

ОАО «Региональные электрические сети»

Ожогов А.А., Литвинчук А.П.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Партнер» (ОГРН 1065405036047, ИНН 5405312293) посредством перераспределения максимальной мощности 250 кВт к электрическим сетям

Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

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

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Централизованной религиозной организации «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» (ОГРН 1037700128630, ИНН 7715092482) посредством перераспределения максимальной мощности 70 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

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

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

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

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

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

5. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СЛК» потребителям на территории города Новосибирска на 2015 год.

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

6. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «СЛК», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территории города Новосибирска.

Доклад заместитель начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Копыткова Н.Ю.

7. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», осуществляющего на территории Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской

области в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Доклад главного эксперта отдела регулирования водоснабжения и водоотведения департамента по тарифам Новосибирской области Левак Е.В.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Партнер» (ОГРН 1065405036047, ИНН 5405312293) посредством перераспределения максимальной мощности 250 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Партнер» (ОГРН 1065405036047, ИНН 5405312293) посредством перераспределения максимальной мощности 250 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение базы отдыха, кабельной линии 10 кВ, КТПН», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» *(текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 1-ТП)*

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Литвинчук А.П. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Ожогов А.А., Литвинчук А.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Партнер» (ОГРН 1065405036047, ИНН 5405312293) посредством перераспределения максимальной мощности 250 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение базы отдыха, кабельной линии 10 кВ, КТПН», заказчик –

Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» в размере, согласно докладу Агапитовой С.Г.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Партнер» (ОГРН 1065405036047, ИНН 5405312293) посредством перераспределения максимальной мощности 250 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение базы отдыха, кабельной линии 10 кВ, КТПН», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Партнер» 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>30,226</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)</i>	<i>1,723</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ</i>	<i>7,678</i>
<i>1.3.</i>	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>	<i>20,825</i>
<i>Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям</i>		<i>30,226</i>

».

2. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Централизованной религиозной организации «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» (ОГРН 1037700128630, ИНН 7715092482) посредством перераспределения максимальной мощности 70 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Централизованной религиозной организации «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в

России» (ОГРН 1037700128630, ИНН 7715092482) посредством перераспределения максимальной мощности 70 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания общественного назначения по адресу: ул. Писарева, г. Новосибирск», заказчик – Централизованная религиозная организация «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 2-ТП)

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Литвинчук А.П. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Ожогов А.А., Литвинчук А.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Централизованной религиозной организации «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» (ОГРН 1037700128630, ИНН 7715092482) посредством перераспределения максимальной мощности 70 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания общественного назначения по адресу: ул. Писарева, г. Новосибирск», заказчик – Централизованная религиозная организация «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» в размере, согласно докладу Агапитовой С.Г.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Сальников И.С. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Централизованной религиозной организации «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» (ОГРН 1037700128630, ИНН 7715092482) посредством перераспределения максимальной мощности 70 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания общественного назначения по адресу: ул. Писарева, г. Новосибирск», заказчик –

Централизованная религиозная организация «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	46,539
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2,750
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	13,285
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя	6,363
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	24,141
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		46,539

»

3. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети».

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 2704,7 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 3-ТП)

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Литвинчук А.П. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Ожогов А.А., Литвинчук А.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 2704,7 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» в размере, согласно докладу Агапитовой С.Г.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Сальников И.С. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 2704,7 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК – Энергия» в следующем размере:

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Размер платы, тыс. руб. (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	68,143
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2,755
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, в том числе:	28,310
1.2.1.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (I этап)	14,155
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (II этап)	14,155
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя, в том числе:	14,098
1.3.1.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя (I этап)	7,049
1.3.2.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых	7,049

	<i>Устройств Заявителя (II этап)</i>	
1.4.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, в том числе:</i>	22,980
1.4.1.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (I этап)</i>	11,490
1.4.2.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (II этап)</i>	11,490
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		68,143

»

4. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту.

Слушали Агапитову С.Г.

Агапитова С.Г. изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 625 кВт и 200 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «Промышленная сетевая компания» для технологического присоединения существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-850 и фид. 10-865) до РП-1, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 11/26) (объект № 1) и существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-848 и фид. 10-867) до ТП-5, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 1/2) (объект № 2), заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 4-ТП)

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям ОАО «РЭС» Ожогову А.А., Литвинчук А.П. задать вопросы Агапитовой С.Г. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Агапитова С.Г., Ожогов А.А., Литвинчук А.П. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Агапитовой С.Г.

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

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной

ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 625 кВт и 200 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «Промышленная сетевая компания» для технологического присоединения существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-850 и фид. 10-865) до РП-1, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 11/26) (объект № 1) и существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-848 и фид. 10-867) до ТП-5, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 1/2) (объект № 2), заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» в размере, согласно докладу Агапитовой С.Г.»

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Сальников И.С.– «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно), Князькова С.Е. – «за» (заочно).

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить с 17 апреля 2015 года плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 625 кВт и 200 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «Промышленная сетевая компания» для технологического присоединения существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-850 и фид. 10-865) до РП-1, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 11/26) (объект № 1) и существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-848 и фид. 10-867) до ТП-5, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 1/2) (объект № 2), заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» 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>36,028</i>
<i>1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), в том числе:</i>	<i>2,694</i>
<i>1.1.1.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (объект №1)</i>	<i>2,041</i>
<i>1.1.2.</i>	<i>Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) (объект №2)</i>	<i>0,653</i>
<i>1.2.</i>	<i>Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, в том числе:</i>	<i>14,625</i>

1.2.1.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (объект №1)	11,079
1.2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (объект №2)	3,546
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя, в том числе:	7,406
1.3.1.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя (объект №1)	5,611
1.3.2.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного надзора присоединяемых Устройств Заявителя (объект №2)	1,795
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, в том числе:	11,303
1.4.1.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (объект №1)	8,563
1.4.2.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети (объект №2)	2,740
Итого плата за технологическое присоединение к электрическим сетям		36,028

».

5. Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СЛК» потребителям на территории города Новосибирска на 2015 год.

Слушали Иванова А.В.

Иванов А.В. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СЛК» потребителям на территории города Новосибирска на 2015 год (*текст доклада прилагается к протоколу, приложение № 5-ТЭ*)

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Иванову А.В. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Иванов А.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Иванова А.В.

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

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СЛК» (ОГРН 1105476061790, ИНН

5408282914) потребителям на территории города Новосибирска в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода с 01.05.2015 по 31.12.2015
1.	ООО «СЛК» (ОГРН 1105476061790, ИНН 5408282914)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1208,72<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
		одноставочный руб./Гкал	1208,72<*>

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

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Сальников И.С. – «за», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Легостаева Е.О. – «за», Лим М.Б. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 1 мая 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую Обществом с ограниченной ответственностью «СЛК» (ОГРН 1105476061790, ИНН 5408282914) потребителям на территории города Новосибирска в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода с 01.05.2015 по 31.12.2015
1.	ООО «СЛК» (ОГРН 1105476061790, ИНН 5408282914)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		одноставочный руб./Гкал	1208,72<*>
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>	
		одноставочный руб./Гкал	1208,72<*>

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

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

6. Об утверждении производственной программы и об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение) для Общества с ограниченной ответственностью «СЛК», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территории города Новосибирска.

Слушали Копыткову Н.Ю.

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

- о плановых значениях показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «СЛК» на 2015 год;

- о компонентах на тепловую энергию и холодную воду, установленных приказами департамента по тарифам Новосибирской области на 2015 год (приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 16.04.2015 № 59-ТЭ и от 09.12.2014 № 427-В)

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Копытковой Н.Ю. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Копыткова Н.Ю. обсудили результаты проведённых департаментом расчётов 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 Общества с ограниченной ответственностью «СЛК», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2015 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 мая 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на горячую воду для Общества с ограниченной ответственностью «СЛК», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения* (с учётом НДС)	
		с 01.05.2015	с 01.07.2015	с 01.05.2015	с 01.07.2015
		по 30.06.2015	по 31.12.2015	по 30.06.2015	по 31.12.2015
город Новосибирск					
1. Общество с ограниченной ответственностью «СЛК» (1105476061790/ 5408282914)					
1.1	тариф на горячую воду, руб./м ³	-	-	96,65**	98,39**
1.2	компонент на холодную воду, руб./м ³	14,21**	15,94**	-	-
1.3	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1208,72**	1208,72**	-	-

* 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», Третьякова А.И. – «за», Климова Н.В. – «за», Сальников И.С.– «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу Общества с ограниченной ответственностью «СЛК», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, на 2015 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 мая 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на горячую воду для Общества с ограниченной ответственностью «СЛК», осуществляющего горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения на территории города Новосибирска, с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)		Для населения* (с учётом НДС)	
		с 01.05.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.05.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
		город Новосибирск			
1. Общество с ограниченной ответственностью «СЛК» (1105476061790/ 5408282914)					
1.1	тариф на горячую воду, руб./м ³	-	-	96,65**	98,39**
1.2	компонент на холодную воду, руб./м ³	14,21**	15,94**	-	-
1.3	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1208,72**	1208,72**	-	-

* 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 питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», осуществляющего на территории Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» деятельность в сфере холодного водоснабжения.

Слушали Левак Е.В.

Левак Е.В. в соответствии с докладом (приложение № 7-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

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на период с 01.05.2015 по 31.12.2015, необходимых для осуществления регулируемого вида деятельности АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» и обеспечения достижения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения;

- о результатах расчета тарифа на питьевую воду для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» на период с 01.05.2015 по 31.12.2015;

- о результатах оценки доступности тарифа для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», 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 Левак Е.В. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Левак Е.В. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы, согласно экспертному заключению Левак Е.В.

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

«1. Утвердить производственную программу АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», осуществляющего холодное водоснабжение (питьевая вода) на территории Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление», на 2015 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 мая 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», осуществляющего на территории Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№ n/n	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 01.05.2015 по 31.12.2015	с 01.05.2015 по 31.12.2015

с. Сокур					
1	АО «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» (1025500514489 / 5502020634)	34,15	34,15	-	-

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

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за», Сальников И.С. – «за», Легостаева Е.О.- «за», Лим М.Б. – «за».

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

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«1. Утвердить производственную программу АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», осуществляющего холодное водоснабжение (питьевая вода) на территории Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление», на 2015 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 мая 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», осуществляющего на территории Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» деятельность в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) в следующем размере:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на питьевую воду (питьевое водоснабжение), руб./м ³	
		Для бюджетных и прочих потребителей (без НДС)	Для населения*
		с 01.05.2015 по 31.12.2015	с 01.05.2015 по 31.12.2015

с. Сокур

с. Сокур					
1	АО «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ» в лице филиала «Новосибирское районное нефтепроводное управление» (1025500514489 / 5502020634)	34,15	34,15	-	-

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

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Партнер» посредством перераспределения максимальной мощности 250 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение базы отдыха, кабельной линии 10 кВ, КТПН», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Партнер»

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 «Партнер» (ОГРН 1065405036047, ИНН 5405312293) (далее – Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью «Партнер») посредством перераспределения максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение базы отдыха, кабельной линии 10 кВ, КТПН» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

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

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

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

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

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

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-24/109923 от 05.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **250 кВт** (за счёт перераспределения мощности 350 кВт, разрешенной ОАО «Боровское» договором энергоснабжения №0-273 от 09.12.2011 г. с ОАО «Новосибирскэнергосбыт» в соответствии с заключенным соглашением о перераспределении максимальной мощности б/№ от 22.12.2014г. между ОАО «Боровское» и ООО «Партнер», уведомление о перераспределении максимальной мощности от ОАО «Боровское» б/№ от 22.12.2014г.)

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Боровская.

Заявленная категория надежности – III.

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

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **44,655 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **44,655 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **30,226 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 14,429 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **1,723 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,592 тыс. руб.

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

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

3. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **20,825 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,068 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Централизованной религиозной организации «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» посредством перераспределения максимальной мощности 70 кВт к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания общественного назначения по адресу: ул. Писарева, г. Новосибирск», заказчик – Централизованная религиозная организация «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России»

По результатам рассмотрения представленных Открытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» (*далее – ОАО «РЭС»*) материалов по обоснованию размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Централизованной религиозной организации «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» (ОГРН 1037700128630, ИНН 7715092482) (*далее – Заявитель, Централизованная религиозная организация «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России»*) посредством перераспределения максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Технологическое присоединение здания общественного назначения по адресу: ул. Писарева, г. Новосибирск» (*далее - проект*), департаментом по тарифам Новосибирской области (*далее департамент*) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

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

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

В соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства

Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям определяется в соответствии с Методическими указаниями, и включает в себя:

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

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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

В соответствии с подготовленной организацией предварительными техническими условиями № 53-11/109066 от 25.02.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **70 кВт** (за счёт перераспределения мощности 250 кВт, оформленной в акте разграничения границ балансовой принадлежности сторон между ОАО «РЭС» и ООО «Инвестор» №АРБП/53-СРЭС/189 от 13.08.2014г. и в акте разграничения границ эксплуатационной ответственности сторон №АРЭО/53-СРЭС/189 от 13.08.2014г.; соглашение о перераспределении максимальной мощности между ООО «Инвестор» и Централизованной религиозной организацией «Религиозная Ассоциация Церкви Иисуса Христа Святых последних дней в России» б/н и б/д, уведомление о перераспределении мощности №09/12 от 08.12. 2014г.)

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Челюскинская.

Заявленная категория надежности – II.

В соответствии с техническими условиями сетевая организация осуществляет строительство двух кабельных линий 0,4 кВ с секции Т-1 и Т-2 РУ-0,4 кВ ТП-237 до границ земельного участка Заявителя, на котором будут располагаться энергопринимающие устройства.

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

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **763,322 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **74,277 тыс. руб.**

2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (инвестиционная составляющая) составляют **689,045 тыс. руб.**

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **46,539 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 716,783 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,750 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,944 тыс. руб.

2. В соответствии с пунктом 30.4 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утверждённых постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004г. № 861, и на основании письма Заявителя от 06.04.2015 г. № 53-112753 о выполнении организацией строительно-монтажных работ своими силами, расходы на выполнение технических условий сетевой организацией в размере **689,045 тыс. руб.** исключены из расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС».

3. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **13,285 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 9,354 тыс. руб.

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **6,363 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,137 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **24,141 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,303 тыс. руб.

при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 10,182 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **16,672 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 5,396 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



С.Г. Агапитова



А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 2704,7 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия», заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия»

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 «НЗХК-Энергия» (ОГРН 1095410005316, ИНН 5410028351) (далее – Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью «НЗХК-Энергия») к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 2704,7 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «НЗХК-Энергия» (далее - проект), департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

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

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

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

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

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

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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

В соответствии с подготовленной организацией предварительными техническими условиями № 53-10/110190 от 03.03.2015г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **40 589,7 кВт**, в том числе:

- 37885 кВт - технологически присоединенная мощность, разрешенная ООО «НЗХК-Энергия» договором на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-36-РП от 05.08.2010 (оформленная в акте разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электрических сетей и энергопринимающего устройства, находящихся на праве собственности или во владении на ином законном основании (акт разграничения) от 05.02.2013 между ОАО «РЭС», ОАО «СИБЭКО» и ООО «НЗХК-Энергия»);

- **2704,7 кВт** - дополнительная мощность (в том числе: первый этап - 2201,2 кВт, второй этап - 503,5 кВт)

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Олимпийская.

Заявленная категория надежности – II, I.

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

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **122,401 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **122,401 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **68,143 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 54,258 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,755 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,864 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **28,310 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 23,472 тыс. руб.

4. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **14,098 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 22,400 тыс. руб.

5. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **22,980 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 7,522 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Доклад

по результатам рассмотрения материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания» к электрическим сетям Открытого акционерного общества «Региональные электрические сети» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 625 кВт и 200 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «Промышленная сетевая компания» для технологического присоединения существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-850 и фид. 10-865) до РП-1, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 11/26) (объект №1) и существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-848 и фид. 10-867) до ТП-5, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 1/2) (объект №2), заказчик – Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания»

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 «Промышленная сетевая компания» (ОГРН 1085445002268, ИНН 5445256817) (*далее – Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная сетевая компания»*) к электрическим сетям ОАО «РЭС» по индивидуальному проекту: «Пропуск дополнительной мощности 625 кВт и 200 кВт через объекты электросетевого хозяйства ООО «Промышленная сетевая компания» для технологического присоединения существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-850 и фид. 10-865) до РП-1, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 11/26)(объект №1) и существующих КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ «Заречная» (фид. 10-848 и фид. 10-867) до ТП-5, РУ-10 кВ (г. Бердск, ул. Химзаводская, 1/2) (объект №2) (*далее - проект*), департаментом по тарифам Новосибирской области (*далее - департамент*) установлено следующее.

Заявление на установление платы за технологическое присоединение по проекту, а также расчетные и обосновывающие материалы оформлены организацией надлежащим образом.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности ОАО «РЭС», расчет платы за технологическое присоединение по проекту произведены в соответствии с «*Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике*», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, и «*Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*», утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, (*далее – Методические*

указания). При определении расходов использованы: сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

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

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

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

- расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

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

В соответствии с подготовленными организацией предварительными техническими условиями № 19-11-196/107332 от 12.12.2014г., максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям составляет **5744,92 кВт**, в том числе:

- 5099,22 кВт для объекта №1:

- 4370,48 кВт – мощность, разрешенная ООО «Промышленная сетевая компания» договором на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-24-П от 10.03.2009 г. (согласно акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон от 20.06.2011 г. между ООО «Промышленная сетевая компания» и ОАО «РЭС» (ранее ЗАО «РЭС»)) по КЛ-10 кВ фид. 10-850 и фид. 10-865 ПС 110 кВ Заречная;

- 28,74 кВт – величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, полученная в результате переподключения нагрузки 40 кВт с РП-2 на РП-1 и нагрузки 11,26 кВт с РП-1 на РП-2 (за счёт уменьшения на эту величину мощности 2746,9 кВт, разрешенной ООО «Промышленная сетевая компания» согласно акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон от 20.06.2011 г. между ООО «Промышленная сетевая компания» и ОАО «РЭС» (ранее ЗАО «РЭС»)) по ЛЭП-10 кВ фид. 10-853 ПС 110 кВ Заречная (яч. №23 ИСШ 10 кВ ЗРУ-10 кВ) и фид. 10-862 ПС 110 кВ Заречная (яч. №32 IV СШ 10 кВ ЗРУ-10 кВ) для энергопринимающих устройств, присоединенных к электрическим сетям «ООО «Промышленная сетевая компания» через шины РП-2);

- 75 кВт – мощность, ранее разрешенная техническими условиями №19-11-196/91706 от 26.09.2013г.;

- 625 кВт – дополнительная, новая.

- 645,7 кВт для объекта №2:

- 445,7 кВт – мощность, разрешенная ООО «Промышленная сетевая компания» договором на оказание услуг по передаче электрической энергии №У-24-П от 10.03.2009 г. (согласно акту разграничения балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон от 20.06.2011 г. между ООО «Промышленная сетевая компания» и ОАО «РЭС» (ранее ЗАО «РЭС»)) по КЛ-10 кВ фид. 10-848 и фид. 10-867 ПС 110 кВ Заречная;

- 200 кВт – дополнительная мощность, новая.

Мощность разрешается от ПС 110 кВ Заречная.

Заявленная категория надежности – II.

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

Размер платы за технологическое присоединение в соответствии с расчетом ОАО «РЭС» составляет **64,430 тыс. руб.** (без НДС) в том числе:

1. Расходы на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний составляют **64,430 тыс. руб.**

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

Департаментом плата за технологическое присоединение по проекту признана обоснованной в размере **36,028 тыс. руб.** (без НДС) со снижением на 28,402 тыс. руб. относительно расчёта организации, в том числе:

1. Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в размере **2,694 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 0,0,925 тыс. руб.

2. Расходы на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере **14,625 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 12,140 тыс. руб.

3. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя в размере **7,406 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция, учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 11,664 тыс. руб.

4. Расходы на фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в размере **11,303 тыс. руб.** в соответствии с откорректированной департаментом калькуляцией (в расчет принята калькуляция,

учтённая департаментом при установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЭС» на 2015 год с учётом времени доставки в указанных материалах). Снижение составило 3,673 тыс. руб.

Гл. эксперт отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

С.Г. Агапитова

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики

А.И. Третьякова

Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию на 2015
год, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «СЛК»
(ОГРН 1105476061790, ИНН 5408282914)

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

1. Теплоснабжающая организация:

- является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности. Основным потребителем тепловой энергии является население. Государственное регулирование тарифов на тепловую энергию для ТСО уполномоченными регулирующими органами ранее не осуществлялось.
- ведет отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);
- расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
- приборами учёта система оснащена частично;
- показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
- инвестиционная программа финансируемая из тарифа на тепловую энергию и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.
- по вопросу установления нормативов удельных расходов топлива, нормативов потерь и нормативов запасов топлива на 2015 год ТСО в департамент не обращалась. В соответствии с п. 31 Основ ценообразования органом регулирования использованы в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представленных ТСО.

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

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Основы ценообразования*);
- Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Правила регулирования*);
- Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (*далее – Методические указания*);
- Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (*далее – Регламент*);
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004);

3. Расчёт НВВ произведен в годовом объёме.

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

- полезный отпуск тепловой энергии - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8, 9, 18, 22 Методических указаний;
- расчёт стоимостных показателей на топливо и энергетические ресурсы выполнен в соответствии с требованиями п.п. 34-38 Основ ценообразования с учётом действующих цен на отдельные виды продукции (газ, электроэнергия, вода), нормативных и экономически обоснованных удельных расходов, показателей баланса тепловой энергии;
- в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных регулируемой организацией, и плановым уровнем фонда оплаты труда;
- ремонтные расходы, включая расходы на техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт централизованных систем теплоснабжения определены согласно требованиям п.п. 31,39, 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, и экономически (технически, технологически) обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО;
- остальные расходы по статьям себестоимости – в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования;
- расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и включают в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции) и составляют не более 7% процентов суммы включаемых в необходимую валовую выручку расходов, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, и внереализационных расходов. При отсутствии соответствующих обоснований ТСО данные расходы приняты в размере 0,5% от суммы производственных расходов.

Расчёт тарифа на 2015 год приведен в приложении № 1-ТЭ.

Консультант отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Иванов А.В.

Начальник отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Сальников И.С.

Анализ расходов теплоснабжающей организации и расчет тарифа на тепловую энергию на 2015 г.

Город Новосибирск		ООО "СЛК"			
Наименование показателя	Единица измерения	План ТСО	Установлено ДТ		
		Год 2015	Год 2015	Отклонение от плана ТСО	Комментарии
Является ли организация плательщиком НДС		нет	нет		
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	843,00	112,07	-730,93	
Вода на технологические цели	тыс.руб.	843,00	112,07	-730,93	В соотв. с п.27 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утв. Приказом ФСТ № 760-э от 13.06.2013 г. (далее - Методические указания).
тариф, руб./м3	руб./м3	12,04	15,94	3,90	В соотв. с п.28 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения утв. постановл. Правительства РФ № 1075 от 22.11.2012 г. (далее - Основы).
объём, м3	м3	70000	7030	-62970	В соотв. с п.31 Основ. Экспертная оценка расхода воды для производства и передачи т/э.
Вспомогательные материалы	тыс.руб.	43,00	43,00		
реагенты	тыс.руб.	43,00	43,00		В соотв. с п.31 Основ и предложением ТСО.
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 587,00	1 587,00		
из них на ремонт	тыс.руб.	1 587,00	1 587,00		В соотв. с п.31 Основ, договорами на ТО и ремонты и предложением ТСО. Нормативный размер расходов.
Стоимость натурального топлива с Газ	тыс.руб.	7 316,00	7 882,92	566,92	В соотв. с п.34 Основ.
Цена топлива, руб./тыс.м3	руб./тыс.м3	4 781,70	6 132,85	1 351,15	В соотв. с п.28 Основ, приказами ФСТ РФ.
тариф транспортировки топлива	руб./тыс.м3		1 009,70		В соотв. с п.28 Основ, приказом ФСТ РФ для ООО "Техногаз".
Объем топлива, тыс.м3	тыс.м3	1 530,00	1 285,36	-244,64	В соответствии с уд.расходом топлива на производство 1 Гкал т/э и баланса т/э.
Энергия	тыс.руб.	745,36	820,88	75,52	В соотв. с п.27 Методических указаний.
энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	745,36	820,88	75,52	
тариф на энергию, руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	2,993	3,297	0,303	В соотв. с п.28 Основ. Цена э/э по данным представленной ТСО счет-фактуре.
объём энергии, тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	249,00	249,00		В соотв. с п.31 Основ и предложением ТСО.
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	115,21	115,21		В соотв. с п.31 Основ и предложением ТСО.
оплата труда АУП	тыс.руб.	115,21	115,21		
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	34,79	34,79		В соотв. с Федеральными законами от 24.07.2009 № 212-ФЗ и от 28.11.2009 № 297-ФЗ.
процент отчислений на социальные нужды, %	%	30,2	30,2		
Аренда основного оборудования	тыс.руб.	1 200,00		-1 200,00	Расчет экономически обоснованного размера арендной платы в соотв. с п.45 Основ не представлен.
по договорам аренды	тыс.руб.	1 200,00		-1 200,00	

Внереализационные расходы	тыс.руб.	850,00		-850,00	
расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	850,00		-850,00	Нормативный объем резервного (аварийного) топлива не установлен.
Итого расходы	тыс.руб.	12 734,36	10 595,87	-2 138,49	
Валовая прибыль	тыс.руб.		52,98	52,98	В соотв.с нормативным уровнем прибыли.
Необходимая валовая выручка без НДС	тыс.руб.	12 734,36	10 648,85	-2 085,51	
Необходимая валовая выручка с НДС	тыс.руб.	12 734,36	10 648,85	-2 085,51	
Полезный отпуск продукции всего, Гкал:	Гкал	3 524	8 810	5 286	В соотв.с п.22 Основ и п.18 Методических указаний. ПО с учетом ГВС по нагрузке из проектной документации.
Средневзвешенный тариф, руб./Гкал	руб./Гкал	3 613,94	1 208,72		
Размер активов (тепловая сеть), у.е.	у.е.	24,13	24,13		
Размер активов (мощность источника тепловой энергии), Гкал/ч	Гкал/ч	13,76	13,76		
Объем потерь при передаче т/э, тыс.Гкал	тыс.Гкал		0,509		В соотв.с п.31 Основ на основании экспертной оценки. Данные ТСО по потерям в мат-лах дела отсутствуют.
Отпуск т/э в тепловую сеть, тыс.Гкал	тыс.Гкал	3,524	9,319		
Уд.расход усл.топлива на отпуск т/э с коллектора, кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал		155,86		В соотв.с п.31 Основ на основании экспертной оценки. Данные ТСО по уд.расходу топлива в мат-лах дела отсутствуют.
Удельный расход э/э, кВтч/Гкал	кВтч/Гкал	70,7	26,7		
Удельный расход воды, м3/Гкал	м3/Гкал	19,87	0,76		

Примечание. Расчеты проведены исходя из годовых показателей на каждый соответствующий период календарной разбивки.

**Доклад
по результатам рассмотрения производственной программы в сфере водоснабжения и
дела об утверждении тарифа на горячую воду закрытой системе горячего водоснабжения
на 2015 год**

1. Сведения о регулируемой организации

Наименование регулируемой организации	Общество с ограниченной ответственностью «СЛК» (ОГРН 1105476061790, ИНН 5408282914), далее – организация
Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа	Предложение регулируемой организации - обращение в департамент по тарифам Новосибирской области с заявлением об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2015 год
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 и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»; Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утверждённые Приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э; Правила разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утверждённые Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.
Система налогообложения	УСНО
Период реализации производственной программы	с 01.05.2015 до 31.12.2015

2. Основные показатели производственной программы на 2015 год

Планируемый объем подачи воды (реализация), всего:	38,59 тыс. куб.м
--	------------------

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Величина показателя
			2015
1.	Показатели качества горячей воды:		
1.1	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей	%	0,0
1.2	Доля проб горячей воды в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных	%	0,0

	по результатам производственного контроля качества горячей		
2.	Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения:		
2.1.	Количество перерывов в подаче горячей воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость сети горячего водоснабжения в год	ед./ км	0,0
3	Показателями энергетической эффективности:		
3.1	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/ куб. м	0,06810

4. Тариф:

№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тариф на горячую воду, руб./м3			
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения*	
		(без НДС)		(с учётом НДС)	
		с 01.05.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.05.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
	ООО «СЛК» (1105476061790/ 5408282914)	-	-	96,65**	98,39**
Обоснование компонента на холодную воду, руб./м3:		Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 09.12.2014 № 427-В			
№ п/п	Наименование регулируемой организации (ОГРН / ИНН)	Тарифы на питьевую воду, руб./м3			
		Для бюджетных и прочих потребителей		Для населения*	
		(без НДС)		(с учётом НДС)	
		с 01.05.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.05.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	МУП г. Новосибирска «ГОРВОДОКАНАЛ» (1025403201383/ 5411100875)	14,21**	15,94**	14,21**	15,94**
Обоснование компонента на тепловую энергию, руб./Гкал		Приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 16.04.2015 № 59-ТЭ			
№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	вода		
			с 01.05.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
1.	ООО «СЛК» (1105476061790/ 5408282914)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный	1208,72**	1208,72**	

		руб./Гкал		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		одноставочный руб./Гкал	1208,72**	1208,72**

<*> 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).

Зам. начальника отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Н.Ю. Копыткова

Согласовано:

Начальник отдела регулирования водоснабжения и водоотведения



Е. О. Легостаева

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

1. Наименование и местоположение регулируемой организации

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТРАНСНЕФТЬ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ», Филиал «Новосибирское районное нефтепроводное управление» (ОГРН 1025500514489, ИНН 5502020634), далее – организация

Сокурского сельсовета Мошковского района Новосибирской области

2. Основание для рассмотрения дела об установлении тарифа

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

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

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

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Основы) и Правила регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (далее - Правила 406), утверждённые Постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

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

4. Предложения департамента по выбору метода расчёта тарифа

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

5. Основные средства для осуществления регулируемой деятельности

Система водоснабжения, состоящая из сетей водоснабжения протяжённостью 5,25 км

6. Форма собственности основных средств

Частная

7. Отношение организации к основным средствам

Собственные

8. Система налогообложения

ОСНО

9. Объём оказываемых услуг, тыс. м³

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,39	0,39	0,00

Объёмы оказываемых услуг утвердить согласно таблице 1 (прилагается).

Объёмы приняты в соответствии с предложением организации.

10. Величина необходимой валовой выручки, тыс.руб.

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
-------------------------	---------------------	------------------

636,91	636,91	0,00
--------	--------	------

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

Величину необходимой валовой выручки утвердить согласно таблице 3 (прилагается), в т.ч. по следующим статьям затрат

10.1 Производственные расходы

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
600,35	600,35	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации, в том числе по следующим статьям затрат.

10.1.1 Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение

10.1.1.1 Реагенты

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.1.2 Горюче-смазочные материалы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.1.3 Материалы и малоценные основные средства

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2 Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду

10.1.2.1 Электроэнергия

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.2 Теплоэнергия

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.3 Теплоноситель

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.4 Топливо

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.2.5 Холодная вода

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
478,08	478,08	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.1.3 Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.4 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного

10.1.4.1 Расходы на оплату труда производственного персонала

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
93,91	93,91	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

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

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
28,36	28,36	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.1.5 Расходы на уплату процентов по займам и кредитам

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.6 Общехозяйственные расходы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7 Прочие производственные расходы

10.1.7.1 Услуги по обращению с осадками сточных вод

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.2 Расходы на амортизацию автотранспорта

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.3 Контроль качества воды и сточных вод

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.1.7.4 Расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.2 Ремонтные расходы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

10.2.3.1 Расходы на оплату труда ремонтного персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Цеховые расходы

Расходы на оплату труда цехового персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены
электроэнергия (отопление, освещение)

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

прочие цеховые расходы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3 Административные расходы

10.3.1 Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями

10.3.1.1 Услуги связи и интернет

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.2 Юридические услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.3 Аудиторские услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.4 Консультационные услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.5 Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.1.6 Информационные услуги

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.2 Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-

10.3.2.1 Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.2.2 Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.3 Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом)

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.4 Служебные командировки

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.5 Обучение персонала

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.6 Страхование производственных объектов

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.7 Прочие административные расходы

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.7.1 Расходы на амортизацию непроизводственных активов

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.3.7.2 Расходы по охране объектов и территорий

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.4 Сбытовые расходы гарантирующих организаций

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.5 Амортизация

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6 Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату

10.6.1 Аренда имущества

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.2 Концессионная плата

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.3 Лизинговые платежи

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.6.4 Аренда земельных участков

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7 Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов

10.7.1 Налог на прибыль

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.2 Налог на имущество организаций

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.3 Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.4 Водный налог и плата за пользование водным объектом

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.7.5 Земельный налог

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
36,17	36,17	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации

10.7.6 Транспортный налог

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8 Нормативная прибыль

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
0,38	0,38	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации, в том числе по следующим статьям затрат.

10.8.1 Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.8.2 *Расходы на капитальные вложения*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
3 892,13	3 892,13	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.9 *Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации*

Предложение организации	Расчёт департамента	Отклонение (+/-)
37,70	37,70	0,00

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.8.5 *Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации*

Расходы приняты в соответствии с предложением организации.

10.9 Недополученные доходы/расходы прошлых периодов

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

10.9.2 *Недополученные доходы прошлых периодов регулирования*

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

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

Расходы по данной статье организацией не предусмотрены

Экономически не обоснованные доходы/расходы в прошлом периоде

Экономически не обоснованные доходы в прошлом периоде

экономически необоснованных доходов при применении тарифа на холодную воду организацией не предусмотрено

Экономически не обоснованные расходы в прошлом периоде

экономически необоснованных расходов при применении тарифа на холодную воду организацией не предусмотрено

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

Организация в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) регулируется впервые, в связи с чем не представляется возможным произвести сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям затрат, прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ по отношению к другим организациям произвести не представляется возможным, организации находятся в несопоставимых условиях

Предложения департамента по установлению тарифа на питьевую воду

с 01.05.2015 по 31.12.2015 34,15 руб./куб. м без НДС

с 01.05.2015 по 31.12.2015 40,30 руб./куб. м с НДС

Проверка доступности

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

Главный эксперт отдела регулирования
водоснабжения и водоотведения



Е. В. Левак

Согласовано
Начальник отдела регулирования
водоснабжения и водоотведения



Е. О. Легостаева

Баланс водоснабжения

АО "Транснефть-Западная Сибирь" Филиал "Новосибирское районное нефтепроводное управление"
с. Сокур Мошковского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерения	с 01.05.2015 по 31.12.2015	
			Проект организации	Расчет департамента
1	2	3	4	5
1	Водоподготовка			
1.1	Объем воды из источников водоснабжения:	тыс. куб. м	0,00	0,00
1.1.1	из поверхностных источников	тыс. куб. м		
1.1.2	из подземных источников	тыс. куб. м	0,00	0,00
1.1.3	доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс. куб. м		
1.2	Объем воды, прошедшей водоподготовку	тыс. куб. м		
1.3	Объем технической воды, поданной в сеть	тыс. куб. м		
1.4	Объем питьевой воды, поданной в сеть	тыс. куб. м		
2	Приготовление горячей воды			
2.1	Объем воды из собственных источников	тыс. куб. м		
2.2	Объем приобретенной питьевой воды	тыс. куб. м		
2.3	Объем горячей воды, поданной в сеть	тыс. куб. м		
3	Транспортировка питьевой воды			
3.1	Объем воды, поступившей в сеть:	тыс. куб. м	19,20	19,20
3.1.1	из собственных источников	тыс. куб. м		
3.1.2	от других операторов	тыс. куб. м	19,20	19,20
3.1.3	получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс. куб. м		
3.2	Потери воды	тыс. куб. м		
3.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		
3.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м	19,20	19,20
3.5	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс. куб. м		
4	Транспортировка технической воды			
4.1	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м		
4.2	Потери воды	тыс. куб. м		
4.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		
4.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м		
5	Транспортировка горячей воды			
5.1	Объем воды, поступившей в сеть	тыс. куб. м	0,00	0,00
5.2	Потери воды	тыс. куб. м		
5.3	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м		
5.4	Объем воды, отпущенной из сети	тыс. куб. м		
6	Отпуск питьевой воды			
6.1	Объем воды, отпущенной абонентам:	тыс. куб. м	19,20	19,20
6.1.1	по приборам учета	тыс. куб. м	19,20	19,20
6.1.2	по нормативам	тыс. куб. м		
6.2	для приготовления горячей воды	тыс. куб. м		
6.3	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м		
6.3.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м		
6.4	По абонентам	тыс. куб. м	19,20	19,20
	<i>Объем реализации всего:</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>0,39</i>	<i>0,39</i>
	бюджетным потребителям	тыс. куб. м		
	населению	тыс. куб. м		
	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,39	0,39
6.4.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	0,00
6.4.1.1	организация 1	тыс. куб. м		
6.4.1.2	организация 2	тыс. куб. м		
6.4.1.n	организация n	тыс. куб. м		
6.4.2	собственным абонентам	тыс. куб. м	18,81	18,81
7	Отпуск технической воды			
7.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м		
7.2	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м		
7.2.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м		
7.3	По абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00
7.3.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	0,00
7.3.1.1	организация 1	тыс. куб. м		
7.3.1.2	организация 2	тыс. куб. м		
7.3.1.n	организация n	тыс. куб. м		
7.3.2	собственным абонентам	тыс. куб. м		
8	Отпуск горячей воды			
8.1	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00
8.2.1	по приборам учета	тыс. куб. м		
8.2.2	по нормативам	тыс. куб. м		
8.3.1	в соответствии с санитарными нормами	тыс. куб. м		
8.3.2	с нарушениями санитарных норм	тыс. куб. м	0,00	0,00
8.3.2.1	по температуре	тыс. куб. м		
8.3.2.2	по качеству воды	тыс. куб. м		
8.4	при дифференциации тарифов по объему	тыс. куб. м		
8.4.1	в пределах i-го объема	тыс. куб. м		
8.5	По абонентам	тыс. куб. м	0,00	0,00
	<i>Объем реализации всего:</i>	<i>тыс. куб. м</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
	бюджетным потребителям	тыс. куб. м		
	населению	тыс. куб. м		
	прочим потребителям	тыс. куб. м		
8.5.1	другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс. куб. м	0,00	0,00
8.5.1.1	организация 1	тыс. куб. м		
8.5.1.2	организация 2	тыс. куб. м		
8.5.1.n	организация n	тыс. куб. м		
8.5.2	собственным абонентам	тыс. куб. м		
9	Объем воды, отпускаемой новым абонентам			
9.1	Увеличение отпуска питьевой воды в связи с подключением абонентов	тыс. куб. м		
9.2	Снижение отпуска питьевой воды в связи с прекращением водоснабжения	тыс. куб. м		
10	Изменение объема отпуска питьевой воды в связи с изменением нормативов потребления и установкой приборов учета	тыс. куб. м		
11	Темп изменения потребления воды	%		

Смета расходов по водоснабжению
АО "Транснефть-Западная Сибирь" Филиал "Новосибирское районное нефтепроводное управление"
с. Сокур Мошковского района Новосибирской области

№ п/п	Наименование	Единица измерений	с 01.05.2015 по 31.12.2015	
			Проект организации	Расчет департамента
1	2	3	4	5
1	Производственные расходы	тыс. руб.	600,35	600,35
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.1	Реагенты	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	478,08	478,08
1.2.1	электроэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.2	теплоэнергия	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.3	теплоноситель	тыс. руб.		
1.2.4	топливо	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.5	холодная вода	тыс. руб.	478,08	478,08
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.	122,27	122,27
1.4.1	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	93,91	93,91
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	28,36	28,36
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
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.	0,00	0,00
2.3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	
	Цеховые расходы, в т.ч.	тыс. руб.	0,00	0,00
	расходы на оплату труда	тыс. руб.	0,00	0,00
	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0,00	

	электроэнергия (отопление, освещение)	тыс. руб.		
	прочее	тыс. руб.		
3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00
3.1.1	услуги связи и интернет	тыс. руб.		
3.1.2	юридические услуги	тыс. руб.		
3.1.3	аудиторские услуги	тыс. руб.		
3.1.4	консультационные услуги	тыс. руб.		
3.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс. руб.		
3.1.6	информационные услуги	тыс. руб.		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.		
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.		
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.		
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.		
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
3.7.1	Расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс. руб.		
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.	36,17	36,17
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.	36,17	36,17
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.		
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов (УСНО)	тыс. руб.		
	Себестоимость	тыс. руб.	636,52	636,52
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,38	0,38
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.	0,38	0,38
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.		

**Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (затрат)
 АО "Транснефть-Западная Сибирь" Филиал "Новосибирское районное нефтепроводное управление"
 с. Сокур Мошковского района Новосибирской области**

№ п/п	Наименование	Единица измерений	с 01.05.2015 по 31.12.2015	
			Проект организации	Расчет департамента
1	2	3	4	5
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	636,91	636,91
1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	600,35	600,35
1.2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
	Цеховые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.3	Административные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.4	Сбытовые расходы	тыс. руб.	0,00	0,00
1.5	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00
1.7	Налоги и сборы	тыс. руб.	36,17	36,17
1.8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,38	0,38
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	тыс. руб.	0,00	0,00
2.1	Экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов на ее товары (работы, услуги) в прошлом периоде	тыс. руб.		
2.2	Недополученные доходы прошлых периодов регулирования	тыс. руб.		
2.3	Расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств	тыс. руб.		
	Экономически не обоснованные доходы/расходы в прошлом периоде	тыс. руб.	0,00	0,00
	Экономически не обоснованные доходы в прошлом периоде	тыс. руб.		
	Экономически не обоснованные расходы в прошлом периоде	тыс. руб.		
	Себестоимость	тыс. руб.	636,52	636,52
4	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	19,20	19,20
	в т.ч. реализация сторонним потребителям	тыс. куб. м	0,39	0,39
	Удельная себестоимость	руб./куб. м	33,15	33,15
	Себестоимость водоснабжения сторонних потребителей	тыс. руб.	12,82	12,82
	Итого НВВ (для сторонних потребителей, с учётом недополученных доходов/расходов и экономически не обоснованных расходов прошлых периодов)	тыс. руб.	13,20	13,20
5	Тариф на водоснабжение (без НДС)	руб./куб. м	34,15	34,15
	НДС		1,18	1,18
	Тариф на водоснабжение (с НДС)	руб./куб. м	40,30	40,30
5.1	Темп роста тарифа	%		