

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Гранит».
2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Степановского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское».
3. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица».
4. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица».
5. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка».
6. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка».
7. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2017 год.
8. Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Северска» на 2017 год.
9. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» на 2018-2019 годы.
10. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы.
11. Об утверждении инвестиционной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «РЖД» на 2018-2019 годы.
12. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2017 года.
13. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.08.2014 № 19/142 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2015-2017 годы» в части 2017 года.

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Гранит»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 1 к протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

М.Г.Нечай выразила мнение о предоставляемых Департаментом документах для анализа, отметила проблему затрат на топливо и применение нормативов удельного расхода топлива.

М.Д.Вагина отметила принципы основ ценообразования для учета расходов (затрат), о всестороннем изучении экспертами Департамента вопроса учета затрат на топливо, а также о рассмотрении всех предоставляемых организацией документов по рассматриваемому вопросу.

РЕШИЛИ: Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Гранит» (ИНН 7004004746)
для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,94	23,99

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 2 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей Степановского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие Степановского сельского поселения «Степановское»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	17,23	25,99

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 3 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС)

для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182)

для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,18	27,18

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 4 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Муниципальное унитарное предприятие «Лисица»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС)

для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182)

для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района

Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
		Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	3	4	5
Прочие потребители			
Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	63,13	63,13

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 5 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	40,32	46,40

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 6 Повестки дня об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2018 год для регулируемой организации Общество с ограниченной ответственностью «Орловка»
СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)
для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,50	38,31

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 7 Повестки дня об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» на 2017 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ: Внести изменения в приложение к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 31.03.2017 № 6-46/9(65) «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 31.03.2017), изложив строку 3.2 в следующей редакции:

«

3.2	Строительство кабельных линий	437 349,41	40,00	10 933,74
-----	-------------------------------	------------	-------	-----------

»

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 8 Повестки дня об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Северска» на 2017 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 30.10.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Северска» С₁ в размере 136,67 руб./кВт (НДС не предусмотрен).
2. Установить с 30.10.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Северска»:

НДС не предусмотрен

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14 835,72	365,00	40,65
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	17 523,96	365,00	48,01
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	X
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	17 523,96	365,00	48,01

3. Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 0,00 тыс. руб. (НДС не предусмотрен).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 9 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» на 2018-2019 годы

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу.

Инвестиционная программа ООО «Сибирская электросеть» первоначально запланированная на 2018-2019 годы (далее – инвестиционная программа) направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила). Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на согласование в Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Томской области (далее – Межотраслевой совет потребителей). Инвестиционная программа согласована на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 12.05.2017 № 5). По результатам рассмотрения тарифной заявки организации на 2017-2019 гг. Департаментом скорректирован размер источников финансирования инвестиционной программы. Организация применяет упрощенную систему налогообложения. Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации принимается в размере 4,162 млн. руб. (С НДС), в том числе: инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль от оказания услуг по передаче) – 3,069 млн. руб., амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – 0,879 млн. руб., прочие собственные средства организации – 0,214 млн. руб.

Предлагается утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» на 2018 год в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2018 год согласно приложениям №№ 9-16.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ВОЗДЕРЖАЛСЯ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу пункта 12 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» в части 2017 года

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу.

Инвестиционная программа ООО «Горсети» на 2015-2019 годы, скорректированная в части 2017 года, направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на согласование в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа согласована на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 12.05.2017 № 5).

18.08.2017г. в Департамент от ООО «Горсети» поступило заявление на утверждение второго варианта корректировки инвестиционной программы ООО «Горсети» на 2015-2019 годы в части 2017 года. Объём финансирования и источники финансирования во втором варианте корректировки не изменены (амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии - 131,540 млн. руб. без НДС). Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и повторно направлена на согласование в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа, скорректированная в части 2017 года, согласована на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 08.09.2017 № 7).

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Горсети» на 2015-2019 годы (с изменениями в части 2017 года) в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ: Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015-2019 годы» («Собрание законодательства Томской области», 31.10.2014, № 10/2(111) часть 2):

1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов ООО «Горсети» на период реализации инвестиционной программы 2015-2019 гг. и план их финансирования» изложить в редакции приложения 17;

2) приложение 2 «План ввода/вывода объектов основных средств» изложить в редакции приложения 18.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ВОЗДЕРЖАЛСЯ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина Предлагается голосовать списком по пунктам 10, 11, 13 Повестки дня:

10. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы.

11. Об утверждении инвестиционной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «РЖД» на 2018-2019 годы.

13. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.08.2014 № 19/142 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2015-2017 годы» в части 2017 года

РЕШИЛИ: голосовать списком по вопросам Повестки дня:

10. Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы.

11. Об утверждении инвестиционной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «РЖД» на 2018-2019 годы.

13. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.08.2014 № 19/142 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2015-2017 годы» в части 2017 года.

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу пункта 10 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу.

Инвестиционная программа ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на согласование в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа согласована на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 12.05.2017 № 5). По результатам рассмотрения тарифной заявки организации на 2017-2018 гг. Департаментом скорректирован размер источников финансирования инвестиционной программы. С учетом размера скорректированных источников организация определила приоритетные инвестиционные мероприятия. Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации принимается в размере 22,739 млн. руб. без НДС, в том числе: инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль от оказания услуг по передаче) – 2,960 млн. руб. без НДС, амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – 6,275 млн. руб. без НДС и привлеченные средства (займы организаций) – 13,504 млн. руб. без НДС.

Предлагается утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2018-2019 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2018-2019 годы согласно приложениям №№ 19-27.

По вопросу пункта 11 Повестки дня об утверждении инвестиционной программы Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «РЖД» на 2018-2019 годы

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 11 к протоколу.

Инвестиционная программа ОАО «РЖД» на 2018-2019 годы направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на согласование в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа согласована на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 12.05.2017 № 5). По результатам рассмотрения тарифной заявки организации на 2017-2018 гг. Департаментом скорректирован размер источников финансирования инвестиционной программы. Размер источников инвестиционной программы на период ее реализации принимается в размере 5,973 млн. руб. без НДС, в том числе: инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль от оказания услуг по передаче) – 2,443 млн. руб. без НДС, амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – 1,520 млн. руб. без НДС, прочая амортизация – 2,011 млн. руб. без НДС.

Предлагается утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Томской области на 2018-2019 годы в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ: Утвердить инвестиционную программу открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2018-2019 годы согласно приложениям №№ 28-36.

По вопросу пункта 13 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.08.2014 № 19/142 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2015-2017 годы» в части 2017 года

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу.

Инвестиционная программа ООО «Электросети» на 2015-2017 годы, скорректированная в части 2017 года, направлена в Департамент в сроки, установленные Правилами. Инвестиционная программа была размещена на официальном сайте Департамента и направлена на согласование в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа согласована на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 12.05.2017 № 5).

В адрес Департамента от Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири поступило заключение по результатам рассмотрения инвестиционной программы с замечанием.

Замечание относилось к инвестиционному проекту «Проект строительства ГПП-702», который необходимо было исключить из инвестиционной программы, так как мероприятие отсутствует в проекте СиПР электроэнергетики Томской области на 2017-2021 гг. ООО «Электросети» ошибочно отнесли

данный инвестиционный проект в группу 1.1.4.1 «Строительство новых объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения».

Доработанная инвестиционная программа с устраненными замечаниями Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири повторно поступила в Департамент. В доработанной инвестиционной программе замечание устранено, инвестиционное мероприятие перенесено в группу 1.2.1.1 «Реконструкция трансформаторных и иных подстанций». При этом состав остальных мероприятий инвестиционной программы, объём финансирования и источники финансирования не изменились. Размер источников инвестиционной программы на 2017 год – 31,972 млн. руб. без НДС, в том числе: инвестиционная составляющая в тарифе (прибыль от оказания услуг по передаче) – 15,485 млн. руб. без НДС, амортизация, учтенная в тарифе на передачу электрической энергии – 16,487 млн. руб. без НДС.

Инвестиционная программа была повторно направлена на согласование в Межотраслевой совет потребителей. Инвестиционная программа, скорректированная в части 2017 года, согласована на Межотраслевом совете потребителей (Протокол от 08.09.2017 № 7).

Предлагается утвердить скорректированную инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «Электросети» на 2015-2017 годы (с изменениями в части 2017 года) в соответствии с проектом приказа.

РЕШИЛИ: Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.08.2014 № 19/142 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693) на 2015-2017 годы» («Собрание законодательства Томской области», 29.08.2014, № 8/2(109)):

1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Электросети» ЗАТО Северск (ИНН 7024035693)» изложить в редакции приложения 37;

2) приложение 2 «План ввода основных средств» изложить в редакции приложения 38.

Голосование списком.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ (по вопросам повестки дня п.10, п. 11, п. 13):

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

М.Г.Нечай ВОЗДЕРЖАЛСЯ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Гранит» для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

ООО «Гранит» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх.№ б/н от 20.04.2017 г. (вх. № 6-186 от 27.04.2017 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента № 6-186/3 от 05.05.2017 г.

ООО «Гранит» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Гранит»: НВВ составляет 41 702,43 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 1 462,37 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 28,52 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 31 897,83 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1 358,81 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2018 год для потребителей ООО «Гранит» составит 23,47 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	41 702,43	31 897,83	-9 804,60
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 462,37	1 358,81	-103,56
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	28,52	23,47	-5,05

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на основании дополнительно представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии ООО «Гранит» на 2018 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 24.12.2014 № 949 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 12,30%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 13.04.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты		2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 104,0
затраты на топливо	%	2018/2017 – 101,4
прочие расходы	%	2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	12,30%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,317

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена на основании коммерческих предложений на поставку дизельного топлива в размере 41 500,00 руб./тн. (конкурсные процедуры по закупке дизельного топлива ООО «Гранит» не проводились). Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами в размере 466,22 г у.т./кВт·ч (0,317 кг/кВт·ч) и соответствует утвержденному приказом Минэнерго России от 25.08.2015 г. № 592 значению на 2016 год;

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно расчетной численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 8 680,67 тыс. руб., численность – 22,7 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 31 867,37 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – предприятием на 2018 год не заявлены;

• Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности Организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 1 743,62 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			362,82
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	30 094,50	29 731,67	362,82
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			-2 106,45
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	10 309,92	10 574,56	264,64
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	20 257,72	17 886,64	-2 371,08
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-1 743,62

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2016 год и анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Гранит» для потребителей Катайгинского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	30 322,11	14 349,62	15 972,48	31 897,83	15 250,56	16 646,88
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 378,17	682,02	696,16	1348,809	664,819	693,989
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,00	21,04	22,94	23,47	22,94	23,99

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 106,68%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 104,58%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией муниципального унитарного предприятия Степановского сельского поселения «Степановское» для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

МУП «Степановское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх. № 6/н от 25.04.2017г. (вх. № 6-100 от 25.04.2017г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента № 6-100/3 от 05.05.2017 г.

МУП «Степановское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Степановское»: НВВ на 2018 год составляет 42 778,71 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2 214,983 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 19,31 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 47 756,85 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 214,983 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2018 год для потребителей МУП «Степановское» составит 21,56 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	42 778,71	47 756,85	4 978,14
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 214,983	2 214,983	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	19,31	21,56	-2,25

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на 2017 год в размере 15,38%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 13.04.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты		2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 104,0
затраты на топливо	%	2018/2017 – 101,4
прочие расходы	%	2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	15,38%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,29952

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 47 756,85 руб./тн. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2018 год принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России значения на 2018 год, в размере 440,30 г.у.т./кВт·ч (0,29952 кг/кВт·ч).

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 7 131,81 тыс. руб., численность – 20,1 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 29 568,02 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

• Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год отсутствуют, так как предприятие регулируется с июня 2016 года.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Степановское» для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	39 345,83	19 672,92	19 672,92	47 756,85	19 306,47	28 450,38
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 283,489	1 141,745	1 141,745	2 214,983	1 120,515	1 094,468
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	17,23	17,23	17,23	21,56	17,23	25,99

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 125,13%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 150,84%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

МУП «Лисица» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх. № 37 от 28.04.2017 (вх. № 6-589 от 19.05.2017).

По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело № 6-589/3 от 19.05.2017 г.

МУП «Лисица» применяет обычную систему налогообложения.

По предложению организации МУП «Лисица» п. Лисица: НВВ составляет 8707,21 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 333,20 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 26,13 руб./кВт·ч. В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 9 055,50 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 333,20 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2018 год составит 27,18 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	8 707,21	9 055,50	348,29
Полезный отпуск электрической энергии	кВт·ч	333,20	333,20	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	26,13	27,18	1,05

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на уровне предложения организации 333,20 тыс. кВт·ч.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», утвержденного Минэнерго России от 05.09.2014 № 579 в размере 10,91%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 13.04.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты		2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 104,0
затраты на топливо	%	2018/2017 – 101,4
прочие расходы	%	2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,91%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,338

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 33 403,52 руб./тн. Закупка топлива МУП «Лисица» осуществляется у единоличного поставщика. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Лисица принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 30.10.2014 г. № 803 значения на 2015 год, в размере 496,3 г.у.т/кВт·ч.(0,338 кг/кВт·ч). Организацией на 2018 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;
- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 2 755,09 тыс. руб., численность 10,40 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 22 076,04 руб./мес.;
- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

• Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2016 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2016 года) экспертами исключено из НВВ 2018 года – 615,62тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			832,55
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	9 556,00	8 723,45	832,55
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-1 448,17
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	5 178,90	4 739,88	-439,02
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	4 661,99	3 650,32	-1 011,68
2.3.	<i>расходы в части налога на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	<i>6,05</i>	<i>8,58</i>	<i>2,53</i>
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-615,62

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности предприятия за 2016 год и анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Лисица, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(Без учета НДС)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 025,11	4 449,49	4 575,62	9 055,50	4 528,14	4 527,75
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	335,30	166,96	168,34	333,20	165,71	167,49
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,92	26,65	27,18	27,18	27,18	27,18

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 100,96%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,00%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

МУП «Лисица» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх. № 37 от 28.04.2017 (вх. № 6-589 от 19.05.2017).

По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело № 6-589/3 от 19.05.2017 г.

МУП «Лисица» применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Лисица» п. Макзыр: НВВ составляет 4 653,79 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 70,47 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 66,04 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 4 448,80 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 70,47 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 63,13 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	4 653,79	4 448,80	-204,99
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	70,47	70,47	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	66,04	63,13	-

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», утвержденного Минэнерго России от 05.09.2014 № 579 в размере 10,91%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 13.04.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты		2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 104,0
затраты на топливо	%	2018/2017 – 101,4
прочие расходы	%	2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,48%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,406

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 33 403,52 руб./тн. Закупка топлива МУП «Лисица» осуществляется у единоличного поставщика. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Лисица принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 30.10.2014 г. № 803 значения на 2015 год, в размере 596,8 г.у.т/кВт·ч.(0,406 кг/кВт·ч). Организацией на 2017 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

• Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 2 234,20 тыс. руб., численность 8,50 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 21 903,90 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

• Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности Общества в 2016 году, отклонение, возникшие по результатам деятельности 2016 года составили 563,17 тыс. руб. При этом экспертами на основании п.7 Основ ценообразования в НВВ 2018 года учтены результаты деятельности организации за 2016 год в сумме 447,16 тыс. руб., оставшаяся сумма в размере 116,51 тыс. руб. будет учтена при формировании НВВ последующих периодов регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-243,59
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	4 143,98	4 387,56	-243,59
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-320,08
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	3 212,10	2 986,94	-225,16
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	1 039,53	944,66	-94,87
2.3.	<i>расходы в части налога на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	4,37	4,31	-0,06
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.), в том числе:	тыс. руб.			-563,67
3.1.	в том числе учтенные в НВВ 2018 г.				-447,16
3.2.	подлежат учету в последующие периоды регулирования				-116,51

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2016 год и анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(без учета НДС)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 279,68	1 857,06	2 422,62	4 448,80	2 224,40	2 224,40
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	67,788	31,013	36,775	70,47	35,24	35,24
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	63,13	59,88	65,88	63,13	63,13	63,13

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 100,00%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 100,00%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

ООО «Орловка» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх. № б/н от 25.04.2017 г. (вх. № 6-101 от 25.04.2017 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения на 2018 год.

ООО «Орловка» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Орловка»: НВВ на 2018 год составляет 8 208,14 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 178,975 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 45,86 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 7 752,46 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 178,975 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2018 год для потребителей ООО «Орловка» составит 43,32 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	8 208,14	7 752,46	-455,68
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	178,975	178,975	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	45,86	43,32	-2,54

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на уровне предложения организации.

Экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на 2017 год, в размере 8,61%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 13.04.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты		2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 104,0
затраты на топливо	%	2018/2017 – 101,4
прочие расходы	%	2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,61%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3551

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 43 542,61 руб./тн. Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы на 2018 год, величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2018 год принята экспертами на основании утвержденного приказа от 06.08.2015 № 549 Минэнерго России значения на 2016 год (для ООО «БИО ТЭК-С»), в размере 522,00 г.у.т./кВт·ч (0,3551 кг/кВт·ч). Организацией на 2018 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России.

• Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 3 173,95 тыс. руб., численность – 9,3 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 440,44 руб./мес.;

• Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

• Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов.

• Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год отсутствуют, так как предприятие регулируется с 2017 года.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 324,63	3 662,31	3 662,31	7 752,46	3 663,35	4 089,11
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	181,681	90,841	90,841	178,975	90,857	88,118
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	40,32	40,32	40,32	43,32	40,32	46,40

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 107,44%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 115,08%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией обществом с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год

ООО «Орловка» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2018 год, исх. № б/н от 25.04.2017 г. (вх. № 6-101 от 25.04.2017 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения на 2018 год.

ООО «Орловка» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Орловка»: НВВ на 2018 год составляет 10 287,06 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 282,222 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 36,45 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 9 983,22 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 282,222 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2018 год для потребителей ООО «Орловка» составит 35,37 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	10 287,06	9 983,32	-303,74
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	282,222	282,222	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	36,45	35,37	-1,08

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2018 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2018 год, экспертами на 2018 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на 2017 год в размере 9,59%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2018 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 13.04.2017 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты		2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
затраты на заработную плату	%	2018/2017 – 104,0
затраты на топливо	%	2018/2017 – 101,4
прочие расходы	%	2017/2016 – 104,0 2018/2017 – 104,0
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,59%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,37143

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2018 г. и коммерческих предложений на поставку дизельного топлива и принята в размере 43 542,61 руб./тн. Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы на 2018 год, величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2018 год принята экспертами на основании утвержденного приказом от 06.08.2015 № 549 Минэнерго России значения на 2016 год (для ООО «БИО ТЭК-С»), в размере 546,00 г.у.т./кВт·ч (0,37143 кг/кВт·ч). Организацией на 2018 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России.

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2018 год составляет 3 272,45 тыс. руб., численность – 9,5 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 705,71 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов.

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2016 год отсутствуют, так как предприятие регулируется с 2017 года.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2018 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год			2018 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9177,32	4 572,31	4 605,01	9 983,32	4 634,47	5 348,86
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	282,376	140,685	141,691	282,222	142,599	139,623
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,50	32,50	32,50	35,37	32,50	38,31

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2017 года – 108,83%, рост во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 117,88%.

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с ЕНЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Об утверждении ставок платы за технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Томские электрические сети»

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) 22.08.2017г. поступило заявление № 425 от 22.08.2017 от ООО «Томские электрические сети» (далее – Организация) об установлении ставки за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий, осуществляемых при технологическом присоединении к электрическим сетям (вх. № 6-648 от 22.08.2017г.) (далее – заявление от 22.08.2017). По результатам проведения анализа материалов 25.08.2017 открыто дело № 6-648. В процессе экспертизы запрашивались дополнительные данные.

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 463 790,09 руб., объем плановой присоединяемой максимальной мощности 40 кВт, ставка платы на покрытие расходов на строительство кабельных линий по расчету Организации составила 11 594,75225 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов по делу экспертами скорректирован размер платы, заявленный Организацией.

Организация представила расчет на основании выданных технических условий:

№ п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	x	x
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	463 790,09	40	11 594,75225
3.1	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2	строительство кабельных линий	463 790,09	40	11 594,75225
3.3	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	x	x	x
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x	x	x
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	x	x	x

Заявленный объем максимальной мощности подтвержден заявкой и техническими условиями для присоединения к электрическим сетям.

Экспертами проанализирован сметный расчет на строительство кабельной линии. Запрошены дополнительные материалы, обосновывающие сметную стоимость (письмо ДТР от 28.08.2017 № 6-648/5-1). Документы, подтверждающие сметную стоимость проектных работ и испытаний, не представлены. Из необходимой валовой выручки исключены в полном объеме расходы на проектные работы и испытания, так как Организация не представила документы, обосновывающие расходы на выполнение проектных работ и испытаний.

Сметная стоимость мероприятий по строительству кабельных линий составила 437 349,41 руб.:

№, п/п	Наименование ставки	Сметная стоимость		Отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5 = 4-3
1	Строительство кабельных линий	463 790,09	437 349,41	- 26 440,68

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «Строительство кабельных линий», по данным Организации и экспертов в соответствии с приложением 2 Методических указаний:

№	Наименование мероприятий	2017 год		
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объём максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
	Строительство кабельных линий:			
1.	По данным Организации,	463 790,09	40	11 594,752
2.	По данным экспертов	437 349,41	40	10 933,740
3.	Отклонение (стр.2 – стр.1)	- 26 440,68	-	- 661,012

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством кабельных линий, принимается экспертами на период регулирования равной 10 933,74 руб./кВт.

3.2	Строительство кабельных линий	437 349,41	40	10 933,74
-----	-------------------------------	------------	----	-----------

Предлагается установить для ООО «Томские электрические сети» ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством кабельных линий, в размере 10 933,74 руб./кВт, и внести соответствующие изменения в приказ от 31.03.2017 № 6-46/9(65) «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)», изложив строку 3.2 в новой редакции:

3.2	Строительство кабельных линий	437 349,41	40,00	10 933,74
-----	-------------------------------	------------	-------	-----------

Об утверждении ставок платы за технологическом присоединении к электрическим сетям ООО «Сетевая компания Северска»

В Департамент 24.08.2017г. поступило заявление № 191 от 24.08.2017 от ООО «Сетевая компания Северска» (далее – Организация) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (вх. № 6-650 от 24.08.2017г.) (далее – заявление от 24.08.2017). По результатам проведения анализа материалов 25.08.2017 открыто дело № 6-650.

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 54 078,63 руб., объем плановой присоединяемой максимальной мощности 800 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ООО «Сетевая компания Северска» С₁ – 67,60 руб. за 1 кВт. В ходе рассмотрения заявления на установление ставок платы за технологическое присоединение поступили дополнительные материалы, подтверждающие объём максимальной присоединяемой мощности в размере 365 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 49 883,64 руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. Объем плановой присоединяемой максимальной мощности принят по данным Организации 365,00 кВт. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» Организацией не заявлены.

Отклонение размера НВВ, объема присоединяемой мощности и стандартизированной тарифной ставки по расчетам экспертов от заявленного Организацией составило:

Наименование	Организация	Организация (с учетом корректировки по объему максимальной присоединяемой мощности)	Эксперты	Отклонение
1	2	3	4	5=4-3
НВВ, руб.	54 078,63	54 078,63	49 883,64	- 4 194,99
Объем максимальной мощности, кВт	800,00	365,00	365,00	0,00
Стандартизированная тарифная ставка С ₁ , руб./кВт	67,60	148,16	136,67	-11,49

На основании вышеизложенного предлагается установить с даты опубликования приказа по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Северска» С₁ в размере 136,67 руб./кВт (НДС не предусмотрен); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157):

№ п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	14 835,72	365,00	40,65
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	365,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-

3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	17 523,96	365,00	48,01
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	365,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	17 523,96	365,00	48,01
7	Итого	49 883,64	365,00	136,67

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть»

Порядковый номер проекта	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Классификационный номер проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Положительная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка чистой стоимости инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в проектные годы, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений в проектные годы (млн. рублей (с НДС))											
					План					План	План на 01.01.2018	Утвержденный план года 2018					Итого (план)				
					в базисном уровне цен, млн. рублей (с НДС)	в ценах, obowiązующих на время составления сметной документации, млн. рублей (с НДС)	млн. в год составления сметной документации					Общий объем финансирования, в том числе за счет:	Федеральный бюджет	Бюджет субъекта Российской Федерации и муниципальных образований	цели, получаемые от оказания услуг, реализации объектов государственного имущества (тарифы)	иные источники финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	Федеральный бюджет	Бюджет субъекта Российской Федерации и муниципальных образований	цели, получаемые от оказания услуг, реализации объектов государственного имущества (тарифы)	иные источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	12	13	14	15	16		
	ВСЭЭО на инвестиционной программе, в том числе:	-	2018	2018	3,823	4,162	-	4,162	4,162	4,162	-	-	-	3,967	6,214	4,162	-	-	-	3,967	6,214
1.2	Ремонтные, модернизационные, технологические переоборудования сетей, в том числе:	-	-	-	3,829	3,333	-	3,333	3,333	3,333	-	-	-	3,333	-	3,333	-	-	-	3,333	-
1.2.1	Ремонтные, модернизационные, технологические переоборудования трансформаторов и сетей подстанций, реконструкционные проекты, млн. в том числе:	-	-	-	1,971	2,169	-	2,169	2,169	2,169	-	-	-	2,169	-	2,169	-	-	-	2,169	-
1.2.1.1	Ремонтные трансформаторов и сетей подстанций, млн. в том числе:	-	-	-	8,340	8,374	-	8,374	8,374	8,374	-	-	-	8,374	-	8,374	-	-	-	8,374	-
1.2.1.1.1	Ремонтные высоковольтные ЦТП 10 кВ (инвентарный номер 00-000055)	Н. Зейский, 2	2018	2018	0,240	0,274	2018	0,274	0,274	0,274	-	-	-	0,274	-	0,274	-	-	-	0,274	-
1.2.1.1.2	Модернизация, технологические переоборудования трансформаторов и сетей подстанций, реконструкционные проекты, млн. в том числе:	-	-	-	1,632	1,795	-	1,795	1,795	1,795	-	-	-	1,795	-	1,795	-	-	-	1,795	-
1.2.1.1.1	Линии ЦТП 630 кВА (инвентарный номер 00-000007) на ЗЭТП 630 с 2-м ТМГ 400 кВА	Н. Зейский, 3	2018	2018	1,632	1,795	2018	1,795	1,795	1,795	-	-	-	1,795	-	1,795	-	-	-	1,795	-
1.2.2	Ремонтные, модернизационные, технологические переоборудования линий электропередачи, млн. в том числе:	-	-	-	1,897	1,163	-	1,163	1,163	1,163	-	-	-	1,163	-	1,163	-	-	-	1,163	-
1.2.2.1	Ремонтные линии электропередачи, млн. в том числе:	-	-	-	1,897	1,163	-	1,163	1,163	1,163	-	-	-	1,163	-	1,163	-	-	-	1,163	-
1.2.2.1.1	Ремонтные ЛЭП 0,4 кВ (инвентарный номер 00-000004) (линии фидера АС-30 на СЭТП-2-400-1-00) пп. Прогрессная	Н. Зейский, 3	2018	2018	0,418	0,481	2018	0,481	0,481	0,481	-	-	-	0,481	-	0,481	-	-	-	0,481	-
1.2.2.1.2	Строительство ЛЭП-10 кВ (реконструкция линии между ТД-14 (инвентарный номер 00-000002) и ТП "Защитная")	Н. Зейский, 5	2018	2018	0,620	0,682	2018	0,682	0,682	0,682	-	-	-	0,682	-	0,682	-	-	-	0,682	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, млн. в том числе:	-	-	-	6,794	6,829	-	6,829	6,829	6,829	-	-	-	6,815	6,214	6,829	-	-	-	6,815	6,214
1.6.1	Автомобиль ТАЗ 2009	Н. Зейский, 7	2018	2018	0,794	0,829	2017	0,829	0,829	0,829	-	-	-	0,615	0,214	0,829	-	-	-	0,615	0,214

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

Перечень инвестиционных проектов
 Таблица 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
 Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская энергострой»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации или инвестирования проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемая стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (с НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)					Итого (план)			
						План					План на 01.01.2018		2018								
						План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-инженерские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	амортизация	прибыль	извне источников финансирования	Утвержденный план	амортизация	прибыль
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	15.1	15.2	15.3	15.4	
	Итого по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	3,623	4,162	0,116	2,647	0,770	0,829	3,823	4,162	4,162	0,879	3,069	0,214	4,162	0,879	3,069	2,669	8,214
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	-	-	3,029	3,333	0,116	2,647	0,770	-	3,029	3,333	3,333	0,879	2,454	-	3,333	0,879	2,454	-	-
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторов и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	1,971	2,169	0,116	1,283	0,770	-	1,971	2,169	2,169	0,879	1,291	-	2,169	0,879	1,291	-	-
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторов и иных подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	0,340	0,374	-	0,374	-	-	0,340	0,374	0,374	-	0,374	-	0,374	-	0,374	-	-
1.2.1.1.1	Реконструкция высоковольтного здания (ПТН 10 кВ (идентификационный номер 05-000055))	H_Sbelectro_2	2018	2018	0,340	0,374	-	0,374	-	-	0,340	0,374	0,374	-	0,374	-	0,374	-	0,374	-	-
1.2.1.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторов и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	1,632	1,795	0,116	0,910	0,770	-	1,632	1,795	1,795	0,879	0,917	-	1,795	0,879	0,917	-	-
1.2.1.1.2.1	Замена КТП 630 кВА (идентификационный номер 05-000007) на ЗСТП 600 кВА с ТМГ 400 кВА	H_Sbelectro_3	2018	2018	1,632	1,795	0,116	0,910	0,770	-	1,632	1,795	1,795	0,879	0,917	-	1,795	0,879	0,917	-	-
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	1,057	1,163	-	1,363	-	-	1,057	1,163	1,163	-	1,163	-	1,163	-	1,163	-	-
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	1,057	1,163	-	1,363	-	-	1,057	1,163	1,163	-	1,163	-	1,163	-	1,163	-	-
1.2.2.1.1	Реконструкция ЛЛ 0,4 кВ (идентификационный номер 05-000004) (линия прохода АС-70 на СНП-2 3*95+1*95) пос. Прельовское	H_Sbelectro_1	2018	2018	0,438	0,481	-	0,481	-	-	0,438	0,481	0,481	-	0,481	-	0,481	-	0,481	-	-
1.2.2.1.2	Строительство СЭС-10 кВ (восстановление связи между ПТ-14 (идентификационный номер 05-000002) и ПТ "Темное")	H_Sbelectro_5	2018	2018	0,620	0,682	-	0,682	-	-	0,620	0,682	0,682	-	0,682	-	0,682	-	0,682	-	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	-	-	0,794	0,829	-	-	-	0,829	0,794	0,829	0,829	-	0,615	0,214	0,829	-	0,615	0,214	-
1.6.1	Автомагистраль VA3 3908	H_Sbelectro_7	2018	2018	0,794	0,829	-	-	-	0,829	0,794	0,829	0,829	-	0,615	0,214	0,829	-	0,615	0,214	-

**План ввода основных средств (Плановые показатели реализации инвестиционной программы)
Раздел 1 (Раздел 3). План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть»**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (с НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету															
				Год 2018							Итого								
				Утвержденный план															
				План	нематериальные активы						основные средства					нематериальные активы			основные средства
млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	МВт х А	Мвар		км ЛЭП	МВт	шт	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	МВт х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	шт					
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7		
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	4,162	-	4,162	-	-	0,62	2,09	1,00	-	4,162	-	-	0,62	2,09	1,00		
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	3,333	-	3,333	-	-	-	-	-	-	3,333	-	-	-	-	-		
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	2,169	-	2,169	-	-	-	-	-	-	2,169	-	-	-	-	-		
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в том числе:	-	0,374	-	0,374	-	-	-	-	-	-	0,374	-	-	-	-	-		
1.2.1.1.1	Реконструкция неэкзотного здания ЦТП 10 кВ (инвентарный номер 00-000055)	H_Sibelectro_2	0,374	-	0,374	-	-	-	-	-	-	0,374	-	-	-	-	-		
1.2.1.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	1,795	-	1,795	-	-	-	-	-	-	1,795	-	-	-	-	-		
1.2.1.1.1	Замена КТП 630 кВА (инвентарный номер 00-000007) на 2КТП 400 и 2 км ТМГ 400 кВА	H_Sibelectro_3	1,795	-	1,795	-	-	0,12	0,80	-	-	1,795	-	-	0,12	0,80	-		
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	1,163	-	1,163	-	-	-	-	-	-	1,163	-	-	-	-	-		
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	1,163	-	1,163	-	-	-	-	-	-	1,163	-	-	-	-	-		
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (инвентарный номер 00-000004) (замена провода АС-70 на СИП-2 3*95+1*95) пос. Предтеченск	H_Sibelectro_1	0,481	-	0,481	-	-	0,40	0,18	-	-	0,481	-	-	0,40	0,18	-		
1.2.2.1.2	Создание КЛ-10 кВ (востановление связи между ТП-14 (инвентарный номер 00-000002) и ТП "Технопром")	H_Sibelectro_5	0,682	-	0,682	-	-	0,10	1,11	-	-	0,682	-	-	0,10	1,11	-		
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	0,829	-	0,829	-	-	-	-	-	-	0,829	-	-	-	-	-		
1.6.1	Автомобиль УАЗ 3909	H_Sibelectro_7	0,829	-	0,829	-	-	-	-	1,00	-	0,829	-	-	-	-	1,00		

Цели и задачи программы
 Таблица 1. План проекта основных средств и нематериальных активов и бухгалтерскому учету на год 2023 с распределением по кварталам
 Область с ограниченной ответственностью «Сибирская энергетика»

Коды программы, подпрограммы, проекты	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план проекта основных средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету на год																																													
			I кв.									II кв.									III кв.									IV кв.																		
			инвестиционные средства									инвестиционные средства									инвестиционные средства									инвестиционные средства																		
			млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	МВ к А	МВар	км ДСХ	МВн	ит	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	МВ к А	МВар	км ДСХ	МВн	ит	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	МВ к А	МВар	км ДСХ	МВн	ит	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	МВ к А	МВар	км ДСХ	МВн	ит	млн рублей (с НДС)	млн рублей (с НДС)	МВ к А	МВар	км ДСХ	МВн	ит											
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7	4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11											
	ВСЕГО по инвестиционным программам, в том числе:	-	-	0,829	-	-	-	-	1	-	0,274	-	-	-	-	-	-	2,089	-	-	0,628	2,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,342	-	-	0,628	2,090	2,090						
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение электростанции, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,274	-	-	-	-	-	-	-	2,089	-	-	0,628	2,090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,342	-	-	0,628	2,090	2,090				
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторной и электротехнической, распределительных сетей, электростанции, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,274	-	-	-	-	-	-	-	1,796	-	-	0,230	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,149	-	-	0,228	0,000	-			
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и электротехнических сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.1.1.1	Реконструкция электротехнической сети (ЭЭС) (инвестиционный номер 00-000000)	Н_Мельник_2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и электротехнических, распределительных сетей, электростанции, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,796	-	-	0,230	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,149	-	-	0,228	0,000	-	
1.2.1.2.1	Внебюджетный проект (инвестиционный номер 00-000000) на ДТТТ КЭЭ и ДЭЭ ТЭЭ КЭЭ	Н_Мельник_3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,796	-	-	0,230	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,149	-	-	0,228	0,000	-
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение электростанции, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2.2.1	Реконструкция электротехнической сети (ЭЭС) (инвестиционный номер 00-000000)	Н_Мельник_1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2.1.1	Реконструкция ЭЭС (инвестиционный номер 00-000000) (инвестиционный номер 00-000000) (инвестиционный номер 00-000000)	Н_Мельник_1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.2.1.2	Строительство КЭЭ (инвестиционный номер 00-000000) (инвестиционный номер 00-000000) (инвестиционный номер 00-000000)	Н_Мельник_3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.4	Прочие инвестиционные проекты, электростанции, в том числе:	-	-	0,829	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.4.1	Прочие инвестиционные проекты, электростанции, в том числе:	Н_Мельник_1	-	0,829	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

**Планировочные показатели реализации инвестиционной программы
 Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжением и (или) исключение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
 Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть»**

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжением и (или) исключение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ					
			2018					
			Утвержденный план					
			Квартал	МВт х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	-	8,620	2,090	-
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение нового, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторов и вышек подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторов и вышек подстанций, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	Реконструкция нового здания ЦТП 10 кВ (инвентарный номер 00-000055)	И_Сибэлектр_2	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторов и вышек подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.2.1	Замена КТП 630 кВА (инвентарный номер 00-000007), на ЗКТП 400 : 2-ва ТМГ 400 кВА	И_Сибэлектр_3	-	-	-	0,120	0,800	-
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.1.1	Реконструкция ПЛ 0,4 кВ (инвентарный номер 00-000004) (замена провода АС-70 на СИП-2 3*95+1*95) пос. Прибыльинка	И_Сибэлектр_1	-	-	-	0,400	0,180	-
1.2.2.1.2	Строительство КЛ-10 кВ (эксплуатационно связи между ПЛ-14 (инвентарный номер 00-000002) и ПЛ "Газокотлов")	И_Сибэлектр_5	-	-	-	0,100	1,110	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-
1.6.1	Автомобиль УАЗ 3929	И_Сибэлектр_7	-	-	-	-	-	-

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
 Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
 Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская энергострой»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объект инвестиционной деятельности)							Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию													
			План							2018							Итого						
			Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВт	кВт	км ВЛ 1-цепи	км ВЛ 2-цепи	км КЛ	МВт	шт	МВт	кВт	км ВЛ 1-цепи	км ВЛ 2-цепи	км КЛ	МВт	шт	МВт	кВт	км ВЛ 1-цепи	км ВЛ 2-цепи	км КЛ	МВт	шт
4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7			
	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	-	-	-	-	0,620	2,090	-	-	-	-	-	0,620	2,090	-	-	-	-	-	0,620	2,090	-	
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и вышек подстанций, распределительных пунктов, сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и вышек подстанций, сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.1	Реконструкция вышек подстанции ПТП 10 кВ (инвентарный номер 00-000055)	H_Shelecho_2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и вышек подстанций, распределительных пунктов, сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1.1.2.1	Замена КТП 630 кВА (инвентарный номер 00-000007) на ЗКТП 400 с 2-ми ТМГ 400 кВА	H_Shelecho_3	-	-	-	-	0,120	0,800	-	-	-	-	0,120	0,800	-	-	-	-	-	0,120	0,800	-	
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2.1.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ (инвентарный номер 00-000004) (линия трасса АС-70 на СНП-2 3*95+1*95) пос. Придечовка	H_Shelecho_1	-	-	-	-	0,400	0,180	-	-	-	-	0,400	0,180	-	-	-	-	-	0,400	0,180	-	
1.2.2.1.2	Строительство КЛ-10 кВ (инвентарный номер 00-000002) в ПП "Теплоком"	H_Shelecho_5	-	-	-	-	0,100	1,110	-	-	-	-	0,100	1,110	-	-	-	-	-	0,100	1,110	-	
1.6	Прочие инвестиционные проекты, сетей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.6.1	Автомобиль УАЗ 3909	H_Shelecho_7	-	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
 Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
 общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть»

млн рублей с НДС

№ п/п	Показатель	2018	Итого
		Утвержденный план 3.1	План 4
1	2	3.1	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I + II), в том числе:		4,162	4,162
I	Собственные средства всего, в том числе:	4,162	4,162
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	3,069	3,069
1.1.1	инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе:	3,069	3,069
1.1.1.1	35.12 Передача электроэнергии	3,069	3,069
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам	-	-
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	-	-
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии	-	-
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей электрической энергии	-	-
1.1.4	прочая прибыль	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	0,879	0,879
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	0,879	0,879
1.2.1.1	35.12 Передача электроэнергии	0,879	0,879
1.2.2	прочая амортизация	-	-
1.2.3	неиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-
1.2.3.1	35.12 Передача электроэнергии	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,214	0,214
1.4.1	средства дополнительной эмиссии акций	-	-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	-	-
2.1	Кредиты	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-
2.3	Вексели	-	-
2.4	Займы организаций	-	-
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	-	-
2.5.1.1	средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	-	-
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-

Перечень инвестиционных проектов
 Таблица 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
 ООО "ВинветГрадСтрой"

№	Наименование инвестиционного проекта (сокращенное наименование проекта)	Период начала инвестиционных работ	Период окончания инвестиционных работ	Срок реализации инвестиционного проекта	Срок реализации инвестиционного проекта	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)		Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Источники финансирования инвестиций и формирования затрат на реализацию проекта (млн руб.) (в %)																	
						Средства инвестора (инвестиционный бюджет)				Источники финансирования инвестиций и формирования затрат на реализацию проекта (млн руб.) (в %)								Источники финансирования инвестиций и формирования затрат на реализацию проекта (млн руб.) (в %)									
						Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)			Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)		
1	Итого	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1.1	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора	-	-	-	6,000	16,000	-	16,000	26,000	17,000	-	-	6,000	14,000	6,000	-	-	3,000	2,000	14,000	-	-	-	-	-	6,700	16,000
1.1.1	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора	-	-	-	1,700	6,000	-	6,000	6,000	3,700	-	-	6,000	1,000	6,000	-	-	1,000	1,000	6,000	-	-	-	-	-	6,700	6,000
1.1.1.1	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора	6,000	600	600	1,000	3,000	0,000	3,000	3,000	1,700	-	-	3,000	1,000	3,000	-	-	1,000	1,000	3,000	-	-	-	-	-	3,000	3,000
1.1.1.2	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора	6,000	600	600	1,000	3,000	0,000	3,000	3,000	1,700	-	-	3,000	1,000	3,000	-	-	1,000	1,000	3,000	-	-	-	-	-	3,700	3,000
1.1.1.3	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора	6,000	600	600	1,000	3,000	0,000	3,000	3,000	1,700	-	-	3,000	1,000	3,000	-	-	1,000	1,000	3,000	-	-	-	-	-	3,700	3,000
1.1.2	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора	-	-	-	1,000	10,000	-	10,000	10,000	10,000	-	-	1,000	10,000	1,000	-	-	-	-	10,000	-	-	-	-	-	1,000	10,000
1.1.2.1	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора	6,000	600	600	1,000	10,000	0,000	10,000	10,000	10,000	-	-	1,000	10,000	1,000	-	-	-	-	10,000	-	-	-	-	-	1,000	10,000
1.1.2.2	Инвестиция, осуществляемая, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора, в том числе за счет средств инвестора	6,000	600	600	1,000	10,000	0,000	10,000	10,000	10,000	-	-	1,000	10,000	1,000	-	-	-	-	10,000	-	-	-	-	-	1,000	10,000
1.2	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	-	-	-	-	3,000	-	3,000	3,000	1,000	-	-	3,000	-	3,000	-	-	-	-	3,000	-	-	-	-	-	3,000	-
1.2.1	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	6,000	600	600	-	3,000	0,000	3,000	3,000	1,000	-	-	3,000	-	3,000	-	-	-	-	3,000	-	-	-	-	-	3,000	-
1.2.2	Средства инвестора (инвестиционный бюджет)	6,000	600	600	-	3,000	0,000	3,000	3,000	1,000	-	-	3,000	-	3,000	-	-	-	-	3,000	-	-	-	-	-	3,000	-

Приложение к плану инвестиционных проектов
 Таблица 2. План основных капитальных вложений по годам по основным проектам
 ООО "ИвестГрадСтрой"

Плановый финансовый год проекта	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Порядковый номер инвестиционного проекта	Тип объекта размещения инвестиционных средств	Тип объекта размещения инвестиционных средств	Планируемые основные показатели инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной программой финансирования и условиями договора (млн руб./млн кВт)	Среднегодовая мощность в проектных условиях эксплуатации, млн кВт/млн кВт/год						Средние капитальные вложения в проектные условия эксплуатации (млн руб./млн кВт/год)															
						План						План на 2019-2020 годы		2018 год				2019 год				План (итого)					
						План	План	Возле и вне зоны	проектируемые объекты работы	структурные работы, реконструкция, модернизация	оборудование	земель участки	в составе существующих	в проектных условиях эксплуатации	улучшений/ремонт				улучшений/ремонт				улучшений/ремонт				
															Безопасность объекта	Информационные системы	Информационные системы	Информационные системы	Безопасность объекта	Информационные системы	Информационные системы	Информационные системы	Безопасность объекта	Информационные системы	Информационные системы	Информационные системы	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторной и вспомогательной распределительных пунктов, сетей, в том числе:	-	-	-	6,811	22,759	-	6,811	27,880	6,811	22,759	17,430	3,328	1,488	12,833	5,097	3,228	1,768	8,689	11,739	6,277	2,948	13,764	-	-	-	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторной и вспомогательной распределительных пунктов, сетей, в том числе:	-	-	-	1,447	5,798	-	6,811	6,567	6,412	1,447	5,798	1,929	-	6,811	1,917	3,839	1,499	1,768	8,689	3,788	1,498	1,811	2,796	-	-	
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторной и вспомогательной распределительных пунктов, сетей, в том числе:	-	-	-	1,447	5,798	-	6,811	6,567	6,412	1,447	5,798	1,929	-	6,811	1,917	3,839	1,499	1,768	8,689	3,788	1,498	1,811	2,796	-	-	
1.2.1.1.1	Внеочередное капитальное на реконструкцию объектов линейной электросети (ЛЭП) и РУ-6/10 кВ:	0_000	2018	2019	0,387	1,311	-	0,387	1,838	0,396	0,387	0,780	-	-	0,780	1,762	1,071	-	0,780	3,342	1,887	-	1,388	-	-	1,388	
1.2.1.1.2	Внеочередное капитальное на реконструкцию объектов линейной электросети (ЛЭП) и РУ-6/10 кВ:	0_000	2018	2019	0,399	1,561	-	0,399	1,217	0,217	0,399	1,361	0,202	-	0,202	1,642	0,314	0,488	-	1,362	6,631	0,688	0,688	0,728	-	-	0,728
1.2.1.1.3	Внеочередное капитальное на реконструкцию объектов линейной электросети (ЛЭП) и РУ-6/10 кВ:	0_000	2018	2019	0,671	1,887	-	0,671	1,522	0,203	0,671	1,887	0,229	-	0,229	0,617	1,278	-	1,080	0,368	1,887	-	1,788	-	-	1,788	
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов линейных сетей, сетей, в том числе:	-	-	-	3,369	11,647	-	-	11,729	0,736	3,369	12,665	13,687	2,988	-	18,918	-	-	-	13,687	3,718	-	18,918	-	-	18,918	
1.2.4.1	Реконструкция объектов линейных сетей, сетей, в том числе:	-	-	-	3,369	11,647	-	-	11,729	0,736	3,369	12,665	13,687	2,988	-	18,918	-	-	-	13,687	3,718	-	18,918	-	-	18,918	
1.2.4.1.1	Реконструкция объектов РУ-3 и РУ-10 (сети) в соответствии с проектом на реконструкцию:	0_000	2018	2019	0,369	11,647	-	-	11,729	0,736	0,369	11,647	13,687	0,369	-	10,918	-	-	-	11,647	3,718	-	18,918	-	-	18,918	
1.2	Планируемые основные показатели по объектам линейных электросетей (ЛЭП), сетей, в том числе:	-	-	-	3,896	-	-	-	-	-	3,896	-	3,896	3,448	-	3,896	-	3,896	-	3,896	3,688	1,688	3,688	-	-	-	
1.2.1	Планируемые основные показатели по объектам линейных электросетей (ЛЭП), сетей, в том числе:	0_000	2018	2019	0,399	-	-	-	-	-	0,399	-	1,408	-	1,408	-	1,408	-	1,408	-	3,296	1,688	1,688	-	-	-	
1.4	Прочие инвестиционные проекты, сети, в том числе:	-	-	-	0,399	-	-	-	-	-	0,399	0,736	0,736	-	-	-	-	-	-	0,736	0,736	-	-	-	-		
1.4.1	Прочие инвестиционные проекты, сети, в том числе:	0_000	2018	2019	0,399	-	-	-	-	-	0,399	0,736	0,736	-	-	-	-	-	-	0,736	0,736	-	-	-	-	-	

Перечень инвестиционных проектов
 Таблица 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации на 2019 год
 ООО "ИркутскЭнергоСтрой"

Цели инвестиционных проектов	Классификатор инвестиционных проектов	Данная реализация инвестиционных проектов в рамках плана мероприятий (инициатив, мероприятий) сетевой организации на 2019 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
		Реализация мероприятий (инициатив, мероприятий) сетевой организации, связанных с модернизацией электросетей										"Назначение (обязанности) мероприятий (инициатив, мероприятий) сетевой организации в рамках реализации плановых работ в сфере электроэнергетики"					Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации		Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации		Выполнение мероприятий (инициатив, мероприятий) сетевой организации		Обеспечение условий реализации мероприятий (инициатив, мероприятий) сетевой организации		Иные мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
		Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации	Планируемые мероприятия (инициативы, мероприятия) сетевой организации																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	6.8	6.9	6.10	6.11	6.12	6.13	6.14	6.15	6.16	6.17	6.18	6.19	6.20	6.21	6.22	6.23	6.24	6.25	6.26	6.27	6.28	6.29	6.30	6.31	6.32	6.33	6.34	6.35	6.36	6.37	6.38	6.39	6.40	6.41	6.42	6.43	6.44	6.45	6.46	6.47	6.48	6.49	6.50	6.51	6.52	6.53	6.54	6.55	6.56	6.57	6.58	6.59	6.60	6.61	6.62	6.63	6.64	6.65	6.66	6.67	6.68	6.69	6.70	6.71	6.72	6.73	6.74	6.75	6.76	6.77	6.78	6.79	6.80	6.81	6.82	6.83	6.84	6.85	6.86	6.87	6.88	6.89	6.90	6.91	6.92	6.93	6.94	6.95	6.96	6.97	6.98	6.99	7.00	7.01	7.02	7.03	7.04	7.05	7.06	7.07	7.08	7.09	7.10	7.11	7.12	7.13	7.14	7.15	7.16	7.17	7.18	7.19	7.20	7.21	7.22	7.23	7.24	7.25	7.26	7.27	7.28	7.29	7.30	7.31	7.32	7.33	7.34	7.35	7.36	7.37	7.38	7.39	7.40	7.41	7.42	7.43	7.44	7.45	7.46	7.47	7.48	7.49	7.50	7.51	7.52	7.53	7.54	7.55	7.56	7.57	7.58	7.59	7.60	7.61	7.62	7.63	7.64	7.65	7.66	7.67	7.68	7.69	7.70	7.71	7.72	7.73	7.74	7.75	7.76	7.77	7.78	7.79	7.80	7.81	7.82	7.83	7.84	7.85	7.86	7.87	7.88	7.89	7.90	7.91	7.92	7.93	7.94	7.95	7.96	7.97	7.98	7.99	8.00	8.01	8.02	8.03	8.04	8.05	8.06	8.07	8.08	8.09	8.10	8.11	8.12	8.13	8.14	8.15	8.16	8.17	8.18	8.19	8.20	8.21	8.22	8.23	8.24	8.25	8.26	8.27	8.28	8.29	8.30	8.31	8.32	8.33	8.34	8.35	8.36	8.37	8.38	8.39	8.40	8.41	8.42	8.43	8.44	8.45	8.46	8.47	8.48	8.49	8.50	8.51	8.52	8.53	8.54	8.55	8.56	8.57	8.58	8.59	8.60	8.61	8.62	8.63	8.64	8.65	8.66	8.67	8.68	8.69	8.70	8.71	8.72	8.73	8.74	8.75	8.76	8.77	8.78	8.79	8.80	8.81	8.82	8.83	8.84	8.85	8.86	8.87	8.88	8.89	8.90	8.91	8.92	8.93	8.94	8.95	8.96	8.97	8.98	8.99	9.00	9.01	9.02	9.03	9.04	9.05	9.06	9.07	9.08	9.09	9.10	9.11	9.12	9.13	9.14	9.15	9.16	9.17	9.18	9.19	9.20	9.21	9.22	9.23	9.24	9.25	9.26	9.27	9.28	9.29	9.30	9.31	9.32	9.33	9.34	9.35	9.36	9.37	9.38	9.39	9.40	9.41	9.42	9.43	9.44	9.45	9.46	9.47	9.48	9.49	9.50	9.51	9.52	9.53	9.54	9.55	9.56	9.57	9.58	9.59	9.60	9.61	9.62	9.63	9.64	9.65	9.66	9.67	9.68	9.69	9.70	9.71	9.72	9.73	9.74	9.75	9.76	9.77	9.78	9.79	9.80	9.81	9.82	9.83	9.84	9.85	9.86	9.87	9.88	9.89	9.90	9.91	9.92	9.93	9.94	9.95	9.96	9.97	9.98	9.99	10.00

План ввода основных средств
Раздел 1. План введения основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
ООО "ИвестГрадСтрой"

Плановый код объекта капитального строительства	Наименование капитального проекта (группы капитальных проектов)	Классификатор капитальных проектов	Справочная информация: наименование объекта, адрес объекта, код по ОКФС	Привнесение стоимости средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету																					
				2018 год											2019 год										
				Уточненный план											Уточненный план										
				План	нематериальные активы						основные средства					План	нематериальные активы						основные средства		
млн руб/млн руб/НДС	млн руб/млн руб/НДС	ММ в А	ММвр		млн НДС	ММв	Другие	млн руб/млн руб/НДС	млн руб/млн руб/НДС	ММ в А	ММвр	млн НДС	ММв	Другие	млн руб/млн руб/НДС		млн руб/млн руб/НДС	ММ в А	ММвр	млн НДС	ММв	Другие			
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	6.1	6.2	6.3	6.4	6.5	6.6	6.7	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	
	Всего	0.0	22,739	-	13,403	-	-	-	-	-	-	5,037	-	-	-	-	-	-	22,739	-	-	-	-	-	-
1.1	Ремонтные, модернизационные, технологические перевооружающие работы, в том числе:	0.0	10,151	-	10,151	-	-	-	-	-	-	4,879	-	-	-	-	-	-	10,151	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Ремонтные, модернизационные, технологические перевооружающие трансформаторных и иных объектов, электрических сетей, сетей, в том числе:	0.0	3,788	-	3,788	-	-	-	-	-	-	3,788	-	-	-	-	-	-	3,788	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1	Ремонтные, модернизационные и иные объекты, сетей, в том числе:	0.0	3,788	-	3,788	-	-	-	-	-	-	3,788	-	-	-	-	-	-	3,788	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.1	Монтаж внешних выключателей на воздушных выключателях с системой систем телемеханики и СДТУ на РУ-0.4кВ "ТН-5"	01,0001	3,340	-	3,340	-	-	-	-	3,000	-	3,340	-	-	-	-	-	-	3,340	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.2	Монтаж внешних выключателей на воздушных выключателях с системой систем телемеханики и СДТУ на РУ-2	01,0002	1,560	-	1,560	-	-	-	-	1,000	-	1,560	-	-	-	-	-	-	1,560	-	-	-	-	-	-
1.1.1.1.3	Монтаж внешних выключателей на воздушных выключателях с системой систем телемеханики и СДТУ на РУ-1	01,0003	1,880	-	1,880	-	-	-	-	2,000	-	1,880	-	-	-	-	-	-	1,880	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Ремонтные, модернизационные, технологические перевооружающие работы объектов электропередачи, сетей, в том числе:	0.0	13,403	-	13,403	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,403	-	-	-	-	-	-
1.1.4.1	Ремонтные работы объектов электропередачи, сетей, в том числе:	0.0	13,403	-	13,403	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,403	-	-	-	-	-	-
1.1.4.1.1	Ремонтные работы объектов РУ-2 и РУ-0.4 (код № 0000024 и № 0000025) КРП-1	01,0015	13,403	-	13,403	-	-	-	-	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	13,403	-	-	-	-	-	-
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, сетей, в том числе:	-	2,096	-	2,096	-	-	-	-	2,000 кв	-	2,096	-	-	-	-	-	-	2,096	-	-	-	-	2,000 кв	-
1.5.1	Приобретение земельных участков для реализации объектов инвестиционного строительства	01,0012	2,096	-	2,096	-	-	-	-	2,000 кв	-	2,096	-	-	-	-	-	-	2,096	-	-	-	-	2,000 кв	-
1.6	Прочие инвестиционные проекты, сетей, в том числе:	0.0	0,590	-	0,590	-	-	-	-	1,000	-	0,590	-	-	-	-	-	-	0,590	-	-	-	-	1,000	-
1.6.1	Заказной специфической активации	01,0011	0,590	-	0,590	-	-	-	-	1,000	-	0,590	-	-	-	-	-	-	0,590	-	-	-	-	1,000	-

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы
 Раздел 1. Поставка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ
 ООО "ИнвестГрадСтрой"**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Поставка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ											
			2018 год						2019 год					
			Утвержденный план						Утвержденный план					
			Капитал	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Капитал	МВ х А	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12
	Всего	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и иных подстанций, всего, в числе:	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1.1	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на ЗРУ-6кВ с/с ТПЗ-5*	Н_0001	4	-	-	-	-	2 шт	4	-	-	-	-	4 шт
1.2.1.1.2	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-2	Н_0002	4	-	-	-	-	1 шт	4	-	-	-	-	3 шт
1.2.1.1.3	Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели с установкой систем телемеханики и СДТУ на РП-1	Н_0003	4	-	-	-	-	2 шт	4	-	-	-	-	3 шт
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	мл	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.1.1	Реконструкция оборудования РУ-3 и РУ-3А (инв.№ 0000024 и № 0000055) и БРТП-3	Н_0015	4	-	-	-	-	1 шт	-	-	-	-	-	-
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:	-												
1.5.1	Приобретение земельных участков под размещение объектов электросетевого хозяйства	Н_0013												
1.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	мл												
1.6.1	Легковой служебный автомобиль	Н_0011												
1.6.2	Приобретение земельных участков под размещение объектов электросетевого хозяйства	Н_0013												

Планируемые показатели реализации инвестиционной программы
 Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности
 ООО "ИнвестГрадСтрой"

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Номер(ы) документа(ов) инвестиционного проекта	Планируемые объемы ввода объектов (объемы планируемой деятельности)		Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощности) и освоение																				
					2019 год										2020 год										
					Утвержденный план										Утвержденный план										
					Итого		по КЭЗ 1		по КЭЗ 2		по КЭЗ 3		по КЭЗ 4		Итого		по КЭЗ 1		по КЭЗ 2		по КЭЗ 3		по КЭЗ 4		Итого
млн кВт	МВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт	млн кВт			
1	Итого	0	0,1	0,1	0,2	0,4	0,7	0,8	0,7	0,8	0,8	0,10	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,17	0,18	0,19	0,20	0,21	0,22	
1.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение электростанций, в том числе:	0																							
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и электростанций, в том числе:	0																							
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и электростанций, в том числе:	0																							
1.2.1.1	Реконструкция трансформаторных и электростанций, в том числе:	0																							
1.2.1.1.1	Замена выводов, комплектация на вакуумные выключатели в установках системы электроснабжения в СЭТУ на ЗРУ-4/0,4 в/ч, ЗРП-0,5	И_0001							0,00														0,00		0,00
1.2.1.1.2	Замена выводов, комплектация на вакуумные выключатели в установках системы электроснабжения в СЭТУ на ЗРП-0,5	И_0002							0,00														0,00		0,00
1.2.1.1.3	Замена выводов, комплектация на вакуумные выключатели в установках системы электроснабжения в СЭТУ на ЗРП-1	И_0003							0,00														0,00		0,00
1.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение электростанций, в том числе:	0																							
1.2.4.1	Реконструкция электростанций электроснабжения, в том числе:	0																							
1.2.4.1.1	Реконструкция оборудования ЗРП-1 и ЗРП-2А (тип. № 0000024 и № 0000025) в ЗРП3-1	И_0015							1,00																1,00
1.5	Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, в том числе:	-																							
1.5.1	Приобретение земельных участков под размещение объектов электроснабжения	И_0013							120,00														0,01		120,01
1.6	Покупка инвестиционных проектов, в том числе:	0																							
1.6.1	Покупка земельных участков	И_0011							1,00																1,00

**Планировочные показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы
ООО "ИнвестГрадСтрой"**

Всего по инвестиционной программе:

№ п/п	Показатель	млн. рублей без НДС		
		2018 год	2019 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2.1	2.2	4	
Источники финансирования инвестиционной программы всего (I + II), в том числе:		17,433	5,207	22,739
I	Собственные средства всего, в том числе:	4,596	4,638	9,235
1.1	Прибыль, отраженная на счетах, в том числе:	1,460	1,500	2,960
1.1.1	инвестиционные составляющие в тарифах, в том числе:	1,460	1,500	2,960
1.1.1.1	переводы энергетической энергии	1,460	1,500	2,960
1.1.2	прибыль от продажи энергетической энергии (мощности) по регулируемым ценам	-	-	-
1.1.3	прибыль от технологического присоединения, в том числе:	-	-	-
1.1.3.1	от технологического присоединения объектов по производству энергетической энергии	-	-	-
1.1.3.2	от технологического присоединения потребителей энергетической энергии	-	-	-
1.1.4	прочая прибыль	-	-	-
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	3,138	3,138	6,275
1.2.1	амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе:	3,138	3,138	6,275
1.2.1.1	переводы энергетической энергии	3,138	3,138	6,275
1.2.2	прочая амортизация	-	-	-
1.2.3	неиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	-	-	-
1.2.3.1	переводы энергетической энергии	-	-	-
1.3	Потраты налога на добавленную стоимость	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	-	-	-
1.5	средства доплатительной комиссии акций	-	-	-
II	Привлеченные средства, всего, в том числе:	12,835	6,669	19,504
2.1	Кредиты	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-
2.3	Вклады	-	-	-
2.4	Займы организаций	12,835	6,669	19,504
2.5	Бюджетное финансирование, всего, в том числе:	-	-	-
2.5.1	средства федерального бюджета, всего, в том числе:	-	-	-
2.5.1.1	средства федерального бюджета, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе:	-	-	-
2.5.2.1	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, неиспользованные в прошлых периодах	-	-	-
2.6	Использование дивиденда	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-

Перечень инвестиционных проектов
 Таблица 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
 ОАО "РЖД" на территории Томской области (Павлово-Сибирская дирекция по энергоснабжению структурных подразделений Транссибирского - филиала ОАО "РЖД")

Инициаторы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционных проектов (наименование объекта инвестиционных проектов)	Инициаторы инвестиционных проектов	Год начала реализации проекта	Год окончания реализации проекта	План отдачи инвестиционных проектов в абсолютном и относительном выражении (млн рублей)		Средняя стоимость инвестиционных проектов в относительном выражении (млн рублей) (ИЭО)	Средняя стоимость инвестиционных проектов в абсолютном выражении (млн рублей) (ИЭО)	Финансирование инвестиционных вложений в проекты (млн рублей) (ИЭО)																	
					План				Удочеренный план 2019 года				Удочеренный план 2020 года				План (итог)									
					План	в % к плану (млн рублей) (ИЭО)			в % к плану (млн рублей) (ИЭО)	в % к плану (млн рублей) (ИЭО)	План по 01.01.2019 года	Общий объем финансирования по плану (млн рублей)	Финансирование из бюджета	Финансирование из внебюджетных источников	Финансирование из собственных средств (млн рублей)	Финансирование из других источников (млн рублей)										
	План					7,083		7,083	7,083	2,736			2,826	3,829	4,283			3,746	3,826	5,826			4,477	3,275		
1.1	Пункт учета, измерительная, телемеханическая аппаратура связи и т.п. связи	-	-	-	-	7,083	-	7,083	7,083	2,736	-	-	2,826	3,829	4,283	-	-	3,746	3,826	5,826	-	-	4,477	3,275		
1.2.1	Пункт учета, измерительная, телемеханическая аппаратура, трансформаторы и цепи измерений, релейно-автоматическая защита, цепи и т.п.	-	-	-	-	3,294	-	3,294	3,294	1,294	-	-	1,294	1,826	-	-	-	-	1,294	-	-	-	-	1,294	1,826	
1.2.1.1	Измерительная, телемеханическая аппаратура, трансформаторы и цепи измерений, релейно-автоматическая защита, цепи и т.п.	-	-	-	-	3,294	-	3,294	3,294	1,294	-	-	1,294	1,826	-	-	-	-	-	1,294	-	-	-	-	1,294	1,826
11.1.1	Измерительная аппаратура цепей измерения "Павлово" (Линия железнодорожной станции)	ОАО "РЖД"	2019	2019	-	3,294	18,207	3,294	3,294	1,294	-	-	1,294	1,826	-	-	-	-	-	1,294	-	-	-	-	1,294	1,826
1.2.2	Пункт учета, измерительная, телемеханическая аппаратура связи измерительная, цепи и т.п.	-	-	-	-	4,889	-	4,889	4,889	1,442	-	-	1,442	-	-	-	-	-	1,442	1,826	4,826	-	-	3,213	1,826	
1.2.2.1	Пункт учета связи измерительная, цепи и т.п.	-	-	-	-	4,889	-	4,889	4,889	1,442	-	-	1,442	-	-	-	-	-	1,442	1,826	4,826	-	-	3,213	1,826	
11.2.1	Измерительная аппаратура цепей измерения (Линия) Павлово-Сибирская (Линия)	ОАО "РЖД"	2019	2019	-	1,203	18,207	1,203	1,203	1,203	-	-	1,203	-	-	-	-	-	1,203	1,203	1,203	-	-	1,203	-	
11.2.1.1	Измерительная аппаратура цепей измерения (Линия) Павлово-Сибирская (Линия) Павлово-Сибирская (Линия)	ОАО "РЖД"	2019	2019	-	1,203	18,207	1,203	1,203	1,203	-	-	1,203	-	-	-	-	-	1,203	1,203	1,203	-	-	1,203	-	

Перечень инвестиционных проектов
 Таблица 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам
 ОАО "РЖД" на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергосбережению, структуре гидроэлектростанции Транссиб - филиал ОАО "РЖД")

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (сокращенное наименование проекта)	Исполнитель инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	План освоения инвестиций		Освоение капитальных вложений в проектах (млн. руб./млрд. руб.) (по РСР)													Освоение капитальных вложений в проектах (млн. руб./млрд. руб.) (по РСР)																												
					По плану	По факту	2018 год					2019 год					2020 год					Итого (млрд)																										
							в том числе на капитальные работы	на приобретение оборудования	на прочие работы	на прочие материалы	на прочие услуги	в том числе на капитальные работы	на приобретение оборудования	на прочие работы	на прочие материалы	на прочие услуги	в том числе на капитальные работы	на приобретение оборудования	на прочие работы	на прочие материалы	на прочие услуги	в том числе на капитальные работы	на приобретение оборудования	на прочие работы	на прочие материалы	на прочие услуги																						
1	Итого					8,973	8,214	8,483	8,297		8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298	8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298	8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298	8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298		
1.1	Ремонтные, модернизационные, инвестиционные проекты в сфере энергетики					8,973	8,214	8,483	8,297		8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298	8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298	8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298	8,973	3,264	8,798	8,888	8,763	3,489	8,798	3,848	3,298		
1.1.1	Ремонтные, модернизационные, инвестиционные проекты в сфере энергетики, реконструкционные проекты, в том числе в сфере энергетики					3,824	-	-	3,824		3,824	3,824	8,798	8,798	8,763	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-
1.1.2	Модернизационные, инвестиционные реконструкционные проекты в сфере энергетики, реконструкционные проекты, в том числе в сфере энергетики					3,824	-	-	3,824		3,824	3,824	8,798	8,798	8,763	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-
1.1.1.1	Модернизационные реконструкционные проекты "Облачные" (Линии электропередачи)	КП "ЭД" - ПЭ	2018	2018		3,824	-	-	3,824		3,824	3,824	0,798	0,798	0,763	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-	3,824	8,798	8,798	-	-	-	-
1.1.2	Ремонтные, модернизационные, инвестиционные реконструкционные проекты в сфере энергетики					3,949	8,214	8,483	3,779		3,949	8,214	-	8,214	-	3,699	8,798	3,848	3,298	3,949	8,798	3,279	3,298	3,949	8,798	3,279	3,298	3,949	8,798	3,279	3,298	3,949	8,798	3,279	3,298	3,949	8,798	3,279	3,298	3,949	8,798	3,279	3,298	3,949	8,798	3,279	3,298	
1.1.2.1	Ремонтные проекты в сфере энергетики (ЛЭП, подстанции - 110 кВ), Станция Плавания (СПТ)	КП "ЭД" - ПЭ	2018	2018		3,194	0,771	0,771	3,170		3,194	0,771	-	0,771	-	3,061	-	0,678	3,194	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771	3,194	0,771	0,771		
1.1.2.2	Ремонтные проекты в сфере энергетики (ЛЭП, подстанции - 110 кВ), Станция Плавания (СПТ)	КП "ЭД" - ПЭ	2018	2018		1,800	0,343	0,343	1,800		1,800	0,343	-	0,343	-	1,800	0,790	0,900	1,800	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343	1,800	0,343	0,343		

Перечень инвестиционных проектов
 Таблица 3. Цена реализации инвестиционных проектов отечественной организации за 2018 год
 ОАО "РЖД" на территории Томской области (Наименование: дирекция по управлению пассажирскими перевозками на территории Томской области - филиал ОАО "РЖД")

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (наименование объекта капитального строительства)	Наименование инвестора (наименование организации)	Цена реализации инвестиционных проектов в валюте России, в миллионах рублей, округленные до целых чисел																			
			Цены на строительные материалы (строительные материалы, изделия и конструкции, кроме изделий массового производства)				Цены на объекты (объекты) строительной деятельности (материалы, оборудование (оборудование), материалы и комплектующие изделия, изделия, услуги и оборудование)				Цены на проектно-конструкторские услуги (услуги проектно-конструкторских организаций)			Цены на услуги инженерных работ и услуг подрядчиков		Цены на услуги проектной деятельности (услуги проектных организаций, услуги проектных организаций, услуги проектных организаций)			Цены на услуги инженерных работ и услуг подрядчиков		Цены на услуги проектной деятельности (услуги проектных организаций, услуги проектных организаций, услуги проектных организаций)	
			1.1	1.2	1.3	1.4	2.1	2.2	2.3	2.4	3.1	3.2	3.3	4.1	4.2	5.1	5.2	5.3	6.1	6.2	6.3	
1	Итого																					
1.1	Инвестиционные проекты, связанные с модернизацией объектов железнодорожного транспорта																					
1.1.1	Инвестиционные проекты, связанные с модернизацией объектов железнодорожного транспорта (модернизация объектов железнодорожного транспорта, модернизация объектов железнодорожного транспорта, модернизация объектов железнодорожного транспорта)																					
1.1.1.1	Инвестиционные проекты, связанные с модернизацией объектов железнодорожного транспорта (модернизация объектов железнодорожного транспорта, модернизация объектов железнодорожного транспорта, модернизация объектов железнодорожного транспорта)																					
1.1.1.1.1	Инвестиционные проекты, связанные с модернизацией объектов железнодорожного транспорта (модернизация объектов железнодорожного транспорта, модернизация объектов железнодорожного транспорта, модернизация объектов железнодорожного транспорта)	ОАО "РЖД"								00	00	00										

План ввода основных средств
Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
ОАО "РЖД" на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД")

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (сокращенное групповое наименование проекта)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																																
				2018 год										2019 год							Итого															
				Утвержденный план										Утвержденный план							План															
				план	нематериальные активы					основные средства					план	нематериальные активы					основные средства					план	нематериальные активы					основные средства				
					млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Ммар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА		Ммар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МВА	Ммар	км ЛЭП	МВт		Другое									
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7												
	Всего		5,973	-	2,028	-	-	-	-	1,00	-	-	0,44	-	2,20	-	-	-	5,973	0,44	-	2,20	-	1,00												
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение ввода, в том числе:	-	5,973	-	2,028	-	-	-	-	1,00	-	-	0,44	-	2,20	-	-	-	5,973	0,44	-	2,20	-	1,00												
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	2,028	-	2,028	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,028	-	-	-	-	1,00												
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	2,028	-	2,028	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,028	-	-	-	-	1,00												
1.2.1.2.1	Модернизация оборудования тяговой подстанции "Мезенинская" (Замена аккумуляторной батареи)	ЗСНВД9 - Т01	2,028	-	2,028	-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2,028	-	-	-	-	1,00												
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	3,945	-	-	-	-	-	-	-	-	3,945	0,44	-	2,20	-	-	-	3,945	0,44	-	2,20	-	-												
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	3,945	-	-	-	-	-	-	-	-	3,945	0,44	-	2,20	-	-	-	3,945	0,44	-	2,20	-	-												
1.2.2.1.1	Реконструкция вводной линии 0,4кВ (протяженность - 1,0 км.) Станция Проводники КТП-91	ЗСНВД9 - Т02	2,136	-	-	-	-	-	-	-	-	2,136	0,40	-	1,00	-	-	-	2,136	0,40	-	1,00	-	-												
1.2.2.1.2	Реконструкция вводной линии 0,4кВ (протяженность - 1,2 км.) Остановочный пункт 41 км от КТП-405	ЗСНВД9 - Т03	1,809	-	-	-	-	-	-	-	-	1,809	0,04	-	1,20	-	-	-	1,809	0,04	-	1,20	-	-												

План ввода основных средств
Раздел 1. План введения основных средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету на 2018 год с распределением по кварталам
ОАО "РЖД" на территории Томской области (Знамя-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурных подразделений Транссирга - филиала ОАО "РЖД")

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Индикатор инвестиционных проектов	Утвержденный план введения основных средств и нематериальных активов в бухгалтерскому учету на год																																							
			I кв.						II кв.						III кв.						IV кв.						Итого утвержденного плана за год															
			инвестиционные затраты		основные средства				инвестиционные затраты		основные средства				инвестиционные затраты		основные средства				инвестиционные затраты		основные средства				инвестиционные затраты		основные средства													
			млн рублей (по НДС)	млн рублей (по НДС)	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	Другие	млн рублей (по НДС)	млн рублей (по НДС)	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	Другие	млн рублей (по НДС)	млн рублей (по НДС)	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	Другие	млн рублей (по НДС)	млн рублей (по НДС)	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	Другие	млн рублей (по НДС)	млн рублей (по НДС)	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	Другие					
1	2	3	4.1	4.2	4.3	4.4	4.5	4.6	4.7	4.8	4.9	4.10	4.11	4.12	4.13	4.14	4.15	4.16	4.17	4.18	4.19	4.20	4.21	4.22	4.23	4.24	4.25	4.26	4.27	4.28	4.29	4.30	4.31	4.32	4.33	4.34	4.35	4.36	4.37			
	Итого		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2	Реконструкция, модернизация, капитальный ремонтные работы, в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.1	Реконструкция, модернизация, капитальный ремонтные трансформаторов и сетей подстанций, распределительных устройств, вент., в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Модернизация, капитальный ремонтные трансформаторов и сетей подстанций, распределительных устройств, вент., в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.1	Модернизация оборудования линии электропередачи "Ивановская" (линия электропередачи в границах)	ЖЭБ(Д) - 711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

ОАО "РЖД" на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД")

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Индикатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжения и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ												
			2018 год						2019 год						
			Утвержденный план						Утвержденный план						
			Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	Квартал	МВА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	
1	2	3	4.1.1.	4.1.2.	4.1.3.	4.1.4.	4.1.5.	4.1.6.	4.2.1.	4.2.2.	4.2.3.	4.2.4.	4.2.5.	4.2.6.	
	Всего	-	-	-	-	-	-	-	1,0	-	0,44	-	2,20	-	-
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	1,0	-	0,44	-	2,20	-	-
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1	Модернизация оборудования тяговой подстанции "Меженникова" (Замена аккумуляторной батареи)	ЭСИБДЭ - ТО1	IV	-	-	-	-	-	1,0	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	0,44	-	2,20	-	-
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	0,44	-	2,20	-	-
1.2.2.1.1	Реконструкция воздушной линии 0,4кВ (протяженность - 1,0 км). Станция Прелдченск КТП-71	ЭСИБДЭ - ТО2	-	-	-	-	-	-	-	IV	0,40	-	1,0	-	-
1.2.2.1.2	Реконструкция воздушной линии 0,4кВ (протяженность - 1,2 км). Остановочный пункт 41 км от КТП-40/5	ЭСИБДЭ - ТО3	-	-	-	-	-	-	-	IV	0,04	-	1,2	-	-

**Планировочные показатели реализации инвестиционной программы.
 Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
 ОАО "РЖД" на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД")**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (сокращенное наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристика объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной программы)								Ввод объектов в эксплуатацию																				
			План								2018 год							2019							Итого						
											Утвержденный план							Утвержденный план							План						
			МВА	МВт	км ВЛ 1-110кВ	км ВЛ 2-110кВ	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВт	км ВЛ 1-110кВ	км ВЛ 2-110кВ	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВт	км ВЛ 1-110кВ	км ВЛ 2-110кВ	км КЛ	МВт	Другое	МВА	МВт	км ВЛ 1-110кВ	км ВЛ 2-110кВ	км КЛ	МВт	Другое	
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	
	Всего		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	0,44	-	2,2	-	-	-	-	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-
1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	0,44	-	2,2	-	-	-	-	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-
1.2.1	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2.1	Модернизация оборудования тяговой подстанции "Межозерная" (Земля аккумуляционной батареи)	ЭСБ/ДЗ - ТО1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-
1.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-	-	0,44	-	2,2	-	-	-	-
1.2.2.1.1	Реконструкция воздушной линии 0,4кВ (протяженность - 1,0 км). Станция Предоченск КТП-71	ЭСБ/ДЗ - ТО2	0,4	-	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,4	-	1,0	-	-	-	-	-	0,40	-	1,0	-	-	-	-
1.2.2.1.2	Реконструкция воздушной линии 0,4кВ (протяженность - 1,2 км). Основное здание пункт 41 км от КТП-40/5	ЭСБ/ДЗ - ТО3	0,04	-	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	-	1,2	-	-	-	-	-	0,04	-	1,2	-	-	-	-

**Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы**

ОАО "РЖД" на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД")

млн. рублей без НДС				
№№	Источники финансирования	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	2,344	3,630	5,973
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,881	1,562	2,443
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе на передачу электроэнергии	0,881	1,562	2,443
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора			
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)			
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации			
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей			
1.1.4	Прочая прибыль			
1.2	Амортизация	1,463	2,068	3,531
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе на передачу электроэнергии	0,760	0,760	1,520
1.2.2	Прочая амортизация	0,703	1,308	2,011
1.2.3	электроэнергии			
1.3	Возврат НДС			
1.4	Прочие собственные средства			
1.4.1	в т.ч. средства дольщиков			
1.5	Остаток собственных средств на начало года			
2	Привлеченные средства, в т.ч.:			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы			
2.3	Займы организаций			
2.4	Бюджетное финансирование			
2.5	Средства внешних инвесторов			
2.6	Использование лизинга			
2.7	Прочие привлеченные средства			
	ВСЕГО источников финансирования	2,344	3,630	5,973
	для ОГК/ТЭК, в том числе			
	ДПМ			
	или ДПМ			

Перечень инвестиционных проектов и ключевые показатели реализации инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Энергострой ЗАТО Свирск» (ИНН 7624035040)

№ п/п	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Прогнозируемая мощность/производительность объекта	Планируемая мощность/производительность объекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Планируемая стоимость реализации инвестиционного проекта **	Оценочная стоимость реализации инвестиционного проекта на 01.01.2015г*	План фактического текущего года	Ввод мощностей				Объем капитальных вложений (без НДС)				Объем финансирования (с НДС)												
										План года 2015		План года 2016		План года 2017		Итого	План года 2015		План года 2016		План года 2017		Итого	План года 2015		План года 2016		План года 2017		Итого
										млн руб./млн МВА	млн руб./млн МВА		млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.		млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.	млн руб.					
	ВСЕГО	-	7,23(4,94)	МВА/млн	-	-	151,492	106,543	-	1,60	МВА	4,83(1,02)	МВА/млн	0,80(3,02)	МВА/млн	7,23(4,94)	МВА/млн	26,683	34,008	11,972	92,663	31,488	45,130	17,727	106,343					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	4,12(0,72)	МВА/млн	-	-	133,934	96,0294	-	1,60	МВА	2,52(0,72)	МВА/млн	-	-	4,12(0,72)	МВА/млн	26,683	23,764	28,929	81,376	11,48094	30,402	34,138	96,0294					
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	-	2,98	МВА	-	-	115,017	72,868	-	1,60	МВА	1,26	МВА	-	-	2,98	МВА	26,683	13,188	21,461	61,752	31,488	18,034	25,348	72,868					
	Трансформаторная подстанция	-	2,98	МВА	-	-	7,343	6,294	-	1,60	МВА	1,26	МВА	-	-	2,98	МВА	4,289	1,045	-	5,334	5,061	1,233	-	6,294					
1.	Энергоэффективные трансформаторы (замена устаревших)	С	2,98	МВА	-	2015	3,336	3,336	-	1,60	МВА	1,26	МВА	-	-	2,98	МВА	1,742	1,045	-	2,827	2,103	1,233	-	3,336					
2.	Защитное оборудование ТП-702 (замена МВ на ПН, модернизация)	СПП	-	-	-	2013	2,938	2,938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,507	-	-	2,507	2,938	-	-	2,938					
	Производственные здания	-	-	-	-	-	1,986	1,986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,883	-	-	1,883	1,986	-	-	1,986					
1.	Тепловые узлы строений 1,4 ул. Мира,110 (реконструкция)	СПП	-	-	-	2013	1,986	1,986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,883	-	-	1,883	1,986	-	-	1,986					
	АНЭС КУЭ	-	-	-	-	2014	103,528	64,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,711	12,943	31,461	54,755	34,439	14,801	25,348	64,588					
1.	Каналы связи АНЭС КУЭ по точкам поставки от ОАО "СЗСЗ"	-	-	-	-	2014	42,472	3,482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,951	-	-	2,951	3,482	-	-	3,482					
2.	АНЭС КУЭ на ТП	СПП	-	-	-	2015	9,923	9,923	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,409	-	-	8,409	9,923	-	-	9,923					
3.	АНЭС КУЭ по линии оттока	СПП	-	-	-	2013	43,384	43,384	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,213	12,943	20,010	36,766	4,971	14,801	23,612	43,384					
4.	АНЭС КУЭ в сетях	СПП	-	-	-	2013	7,799	7,799	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,138	-	-	5,138	6,063	-	-	6,063					
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	Объект 1	СПП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.3	Создание систем телемеханики и связи	-	-	МВА	-	-	1,800	1,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,271	-	-	1,271	-	-	-	1,800					
1.	Создание АСУ ДУ	С	-	-	-	2016	1,800	1,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,271	-	-	1,271	-	-	-	1,800					
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и частоты на реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	Объект 1	СПП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.3	Прочие капитальные вложения в основные средства	-	1,26(0,72)	МВА/млн	-	-	21,656	21,656	-	-	-	1,26(0,72)	МВА/млн	-	-	1,26(0,72)	МВА/млн	-	10,905	7,468	18,353	-	-	12,888	6,788	21,656				
1.	Технологический автоподогреватель АПЗ-22Т на базе автомобиля ГАЗ 3309	-	-	-	-	2017	4,550	4,549	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,856	3,856	-	-	4,549	4,549				
2.	Установка горизонтального бурения УГБ-2М4	-	-	МВА	-	2016	0,938	0,938	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,795	-	-	-	-	0,938					
3.	Реконструкция сетей электрооборудования 1-ого водозабора	С	0,72	км	-	2016	0,738	0,738	-	-	-	0,72	км	-	-	0,72	км	-	-	-	0,625	-	-	-	0,738	0,738				
4.	Реконструкция ТП-154 увеличение мощности для тех. присоединения потребителей	С	1,26	МВА	-	2016	0,766	0,766	-	-	-	1,26	МВА	-	-	1,26	МВА	-	-	-	0,649	-	-	-	0,766	0,766				
3.	Проект реконструкции ТПЗ-702	П	-	-	-	2016	14,665	14,665	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,836	3,592	12,428	-	14,665					
2	Новая строительная	-	3,114(2,2)	МВА/млн	-	-	13,319	13,319	-	-	-	3,11(1,20)	МВА/млн	0,80(3,02)	МВА/млн	3,114(2,2)	МВА/млн	-	-	-	-	8,244	3,043	11,287	-	9,728	13,319			
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	Объект 1	СПП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
2.2	Прочие новые строительные	-	3,114(2,2)	МВА/млн	-	-	13,319	13,319	-	-	-	2,31(1,20)	МВА/млн	0,80(3,02)	МВА/млн	3,114(2,2)	МВА/млн	-	-	-	-	8,244	3,043	11,287	-	9,728	13,319			
	Техническое перевооружение	-	3,114(2,2)	МВА/млн	-	-	13,319	13,319	-	-	-	2,31(1,20)	МВА/млн	0,80(3,02)	МВА/млн	3,114(2,2)	МВА/млн	-	-	-	-	8,244	3,043	11,287	-	9,728	13,319			
	Уровень напряжения напряжения С/ПЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
1.	Защитное оборудование НЭС экс. Самара	С	0,03(1,40)	МВА/млн	-	2016	4,735	4,735	-	-	-	0,25	МВА	0,03(1,40)	МВА/млн	0,03(1,40)	МВА/млн	-	-	-	2,046	1,907	4,013	-	2,414	4,735				
2.	Защитное оборудование ППЗ в Елабужском	С	0,40	МВА	-	2016	2,550	2,550	-	-	-	0,40	МВА	-	-	0,40	МВА	-	-	-	2,161	-	-	-	2,550	2,550				
3.	Строительство КЛ 110кВ для тех. присоединения потребителей внешнего района в Свирске	С	1,20	км	-	2016	1,369	1,369	-	-	-	1,20	км	-	-	1,20	км	-	-	-	1,160	-	-	-	1,369	1,369				
4.	Строительство ТП в энергетическом районе микрорайона ЮЭС	С	1,26	МВА	-	2016	2,790	2,790	-	-	-	1,26	МВА	-	-	1,26	МВА	-	-	-	2,364	-	-	-	2,790	2,790				
3.	ТП-110 в г. Ижевске (замена КТТЗ)	С	0,40	МВА	-	2016	0,605	0,605	-	-	-	0,40	МВА	-	-	0,40	МВА	-	-	-	0,513	-	-	-	0,605	0,605				
6.	Защитное оборудование СНТ Свирское	С	0,40(1,62)	МВА/млн	-	2017	1,270	1,270	-	-	-	-	-	0,40(1,62)	МВА/млн	0,40(1,62)	МВА/млн	-	-	-	1,076	-	-	-	1,270	1,270				

* С - строительство, П - модернизация.
** Согласно проектной документации в текущем плане (с НДС).
*** П - проектная стоимость соответствующего года.
Примечание: для объектов объектов с разделными объектами на ПС, ПЗ и КЛ.

План ввода основных средств

№№	Наименование проекта	Ввод мощностей				Ввод мощностей				Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых компаний																
		МВт, Гкал/час, км, МВА				МВт, Гкал/час, км, МВА					План года 2015					План года 2016	План года 2017	Итого	План года 2015								
		План года 2015	План года 2016	План года 2017	Итого	План года 2015	План года 2016	План года 2017	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	План года 2016	План года 2017	Итого	
																млн. руб.											млн.руб.
	ВСЕГО	1,60	4,83/1,02	0,80/3,02	7,23/4,04	-	-	-	-	92,663	-	-	-	1,60	1,60	4,83/1,02	0,80/3,02	7,23/4,04	-	-	-	-	26,683	26,683	34,008	31,072	92,663
1	Техническое перевооружение и реконструкция	1,60	2,52/0,72	-	4,12/0,72	-	-	-	-	81,376	-	-	-	1,60	1,60	2,52/0,72	-	4,12/0,72	-	-	-	-	26,683	26,683	25,764	28,929	81,376
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	1,60	1,26	-	2,86	-	-	-	-	61,752	-	-	-	1,60	1,60	1,26	-	2,86	-	-	-	-	26,683	26,683	13,588	21,481	61,752
	Трансформаторные подстанции	1,60	1,26	-	2,86	-	-	-	-	5,334	-	-	-	1,60	1,60	1,26	-	2,86	-	-	-	-	4,289	4,289	1,045	0,000	5,334
1.	Энергоэффективные трансформаторы (замена стартовых)	1,60	1,26	-	2,86	-	-	-	-	2,827	-	-	-	1,60	1,60	1,26	-	2,86	-	-	-	-	1,782	1,782	1,045	0,000	2,827
2.	Электрооборудование ТПП-701 (замена МВ на ВВ, мод. динкапана)	-	-	-	-	-	-	-	-	2,507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,507	2,507	0,000	0,000	2,507
	Производственные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	1,683	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,683	1,683	0,000	0,000	1,683
1.	Тепловые узлы строений, 1,4 ул. Мира, 180 (реконструкция)	-	-	-	-	-	-	-	-	1,683	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,683	1,683	0,000	0,000	1,683
	АВБС КУЭ	-	-	-	-	-	-	-	-	54,735	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,711	20,711	12,543	21,481	54,735
1.	Каналы связи АВБС КУЭ по точкам поставки от ОАО "СЭСК"	-	-	-	-	-	-	-	-	2,951	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,951	2,951	0,000	0,000	2,951
2.	АВБС КУЭ на ТП	-	-	-	-	-	-	-	-	8,409	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,409	8,409	0,000	0,000	8,409
3.	АВБС КУЭ подвального оттока	-	-	-	-	-	-	-	-	36,766	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,213	4,213	12,543	20,010	36,766
4.	АВБС КУЭ в отток	-	-	-	-	-	-	-	-	6,609	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,138	5,138	0,000	1,471	6,609
1.2	Создание систем противоаварийной и резервной автоматики	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Создание систем телемеханики и связи	-	-	-	-	-	-	-	-	1,271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	1,271	0,000	1,271
1.	Создание АСДУ	-	-	-	-	-	-	-	-	1,271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	1,271	0,000	1,271
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Прочие капитальные вложения в основные средства	-	1,26/0,72	-	1,26/0,72	-	-	-	-	18,353	-	-	-	-	-	1,26/0,72	-	1,26/0,72	-	-	-	-	0,000	0,000	10,905	7,448	18,353
1.	Телемеханический автогидроподъемник АГП-22Т на базе автомобиля ГАЗ 33086	-	-	-	-	-	-	-	-	3,856	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	3,856	3,856
2.	Установка горизонтального бурища УГБ-2М4	-	-	-	-	-	-	-	-	0,795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,795	0,000	0,795
3.	Реконструкция сетей электроснабжения 1-ого Водозабора	-	0,72	-	0,72	-	-	-	-	0,625	-	-	-	-	-	0,72	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,625	0,000	0,625
4.	Реконструкция ТП-154 увеличение мощности для тех. присоединения потребителей	-	1,26	-	1,26	-	-	-	-	0,649	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,649	0,000	0,649
5.	Проект реконструкция ТПП-702	-	-	-	-	-	-	-	-	12,428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	8,836	3,592	12,428
2	Новое строительство	-	2,31/1,20	0,80/3,02	3,11/4,22	-	-	-	-	11,287	-	-	-	-	-	2,31/1,20	0,80/3,02	3,11/4,22	-	-	-	-	0,000	0,000	8,244	3,043	11,287
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.	Объект 1	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Прочие новое строительство	-	2,31/1,20	0,80/3,02	3,11/4,22	-	-	-	-	11,287	-	-	-	-	-	2,31/1,20	0,80/3,02	3,11/4,22	-	-	-	-	0,000	0,000	8,244	3,043	11,287
	Трансформаторные подстанции	-	2,31/1,20	0,80/3,02	3,11/4,22	-	-	-	-	11,287	-	-	-	-	-	2,31/1,20	0,80/3,02	3,11/4,22	-	-	-	-	0,000	0,000	8,244	3,043	11,287
1.	Электрооснащение ИЭС пос. Самуя	-	0,25	0,40/1,40	0,65/1,40	-	-	-	-	4,013	-	-	-	-	-	0,25	0,40/1,40	0,65/1,40	-	-	-	-	0,000	0,000	2,046	1,967	4,013
2.	Электрооснащение ППХ в Елагарово	-	0,40	-	0,40	-	-	-	-	2,161	-	-	-	-	-	0,40	-	0,4	-	-	-	-	0,000	0,000	2,161	0,000	2,161
3.	Строительство КЛ 10кВ для тех. присоединения потребителей центрального кольца в Северок	-	1,20	-	1,20	-	-	-	-	1,160	-	-	-	-	-	1,20	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	1,160	0,000	1,160
4.	Строительство ТП и электросетей сетей микрорайона ДОК	-	1,26	-	1,26	-	-	-	-	2,364	-	-	-	-	-	1,26	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	2,364	0,000	2,364
5.	ТП-10 в п. Иглаво (замена КТП)	-	0,40	-	0,40	-	-	-	-	0,513	-	-	-	-	-	0,40	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,513	0,000	0,513
6.	Электрооснащение СНТ Сургань	-	-	0,40/1,62	0,40/1,62	-	-	-	-	1,076	-	-	-	-	-	-	0,40/1,62	0,40/1,62	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	1,076	1,076

* На закупаемых оптовых организациях.
 ** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции объектов основные средства учитываются увеличением первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.
 *** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.
 ...Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, вводными линиями и кабельными линиями.