ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН ПО ТАРИФАМ

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ КОМИТЕТЫ

08.12.2016 г. Казань № 36-пр

УТВЕРЖДАЮ
Председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:
председательствующий:
Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:
Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;
Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;
Хабибуллина Л.В., начальник управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;
Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений;
представили свое мнение по рассматриваемым вопросам в письменной форме члены Правления:
Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «Некоммерческое Партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики);

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 1 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:06

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:
Ермолаева С.Ю., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;
Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

от АО «Оборонэнерго»:
Карпович Л.В., начальник ПЭО;
Хайбуллин И.И., начальник района электрических сетей;

от АО «ОЭЗ ППТ Алабуга»:
Петрова Н.А., начальник ОЦиТ;
Иванов А.И., заместитель начальника ОЦиТ;

от ООО «Казанская энергетическая компания»:
Зиганшин Р.А., генеральный директор;
Дмитриев Д.Ю., заместитель генерального директора;

от АО «Альметьевский трубный завод»:
Сакиров Р.Н., главный энергетик;

от АО «Завод Элекон»:
Муртазин Р.И., заместитель главного энергетика;
Горева Н.Г., начальник энергобюро;

от ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»:
Бадыкова Г.И., директор по экономике;
Бурбузанов В.Г., главный инженер;
Тишкин К.А., главный энергетик;

от ПАО «Нижнекамскшина»:
Приступа Н.В., главный энергетик.

Повестка дня:

1. О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

(ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина, Куйбышевская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», ООО «Электро-Энергосервис», ОАО «КлАЗ», АО «СМП-Нефтегаз», ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», ОАО

«Казанский завод компрессорного машиностроения», ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», АО «Оборонэнерго», ООО «Предприятие электрических сетей», АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», ООО «Казанская энергетическая компания», АО «Международный аэропорт «Казань», Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова филиал ПАО «Туполев», ОАО «Казанский завод синтетического каучука», АО «Казанское мотостроительное производственное объединение», АО «Химический завод им. Л.Я.Карпова», ПАО «Нижнекамскнефтехим», АО «Альметьевский трубный завод», ООО «Савиново-Челны», АО «Завод Элекон», АО «Татнефтепром Зюзеевнефть», ООО «Предприятие электрических сетей НК», ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»)

Выступающий Д.А.Русских

2. О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы»

Выступающий Д.А.Русских

3. О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014№ 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

(ООО «КАМАЗ-Энерго», АО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»)

Выступающий – Д.А.Русских

4. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы»

(ПАО «Нижнекамскшина»)

Выступающий Д.А.Русских

5. О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы»

Выступающий – Д.А.Русских

6. О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-14/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2016-2018 годы»

Выступающий – Д.А.Русских

7. О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2016-2020 годы»

Выступающий Д.А.Русских

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической

энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» *(ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина, Куйбышевкая дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», ООО «Электро-Энергосервис», ОАО «ЕлАЗ», АО «СМП-Нефтегаз», ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения», ООО «ТранзитЭнергоМонтаж», АО «Оборонэнерго», ООО «Предприятие электрических сетей», АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», Горьковская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «РЖД», ООО «Казанская энергетическая компания», АО «Международный аэропорт «Казань», Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова филиал ПАО «Туполев», ОАО «Казанский завод синтетического каучука», АО «Казанское мотостроительное производственное объединение», АО «Химический завод им. Л.Я.Карпова», ПАО «Нижнекамскнефтехим», АО «Альметьевский трубный завод», ООО «Савиново-Челны», АО «Завод Элекон», АО «Татнефтепром Зюзеевнефть», ООО «Предприятие электрических сетей НК», ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»)* (экспертное заключение 1.1-1.25 прилагается).

Выступили:

АО «Оборонэнерго»

Карпович Л.В. отметила, что АО «Оборонэнерго» выражает свое несогласие с предложением Госкомитета по следующим пунктам:

1) в НВВ на 207 год не учтены расходы по статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» в сумме 8332,89 тыс.рублей, в том числе расходы на содержание аппарата управления, на организацию обслуживания клиентов и на организацию охранных зон.

Штром А.Л. ответил, что:

- на первый год долгосрочного периода регулирования (2015 год) Госкомитетом была рассчитана необходимая численность персонала для осуществления регулируемой деятельности в соответствии с Нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТ Энерго», и установлен фонд оплаты труда на рассчитанную численность. В связи с этим учет дополнительной численности Госкомитет считает необоснованным;

- Госкомитет не видит оснований для работы на территории Республики Татарстан Центра обслуживания клиентов, т.к. в 2016 году на территории Республики Татарстан поступило всего 10 заявок на технологическое присоединение к электрическом сетям ОАО «Оборонэнерго». *Справочно: ОАО «Сетевая компания», имеющая 25 тысяч обращений, имеет только 7 центров обслуживания клиентов;*

- на первый (базовый) год долгосрочного периода Госкомитетом учтен персонал, который осуществляет работы по организации охранных зон вдоль воздушных линий электропередачи и вокруг подстанций.

Перечисленные затраты относятся к подконтрольным расходам, которые до конца долгосрочного периода регулирования не пересматриваются, а индексируются.

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 5 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:06

2) в связи с невозможностью применения формулы (5) п.11 Методических указаний АО «Оборонэнерго» просит применить корректировку подконтрольных расходов на 2017 год в соответствии с п.7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства России от 29.12.2011 № 1178, т.е. на величину отклонения фактических подконтрольных расходов за 2015 год от утвержденных в сумме 9 764,78 тыс.рублей.

Штром А.Л. ответил, что Методические указания предусматривают корректировку НВВ по п.7 Основ ценообразования только на первый (базовый) год долгосрочного периода.

3) общество просит учесть корректировку неподконтрольных расходов в сумме 956,44 тыс.рублей.

Русских Д.А. ответил, что корректировка неподконтрольных осуществлена. При этом применен принцип, согласно которому фактические неподконтрольные расходы учтены только по тем статьям, по которым при установлении тарифов на 2015 год подтверждена необходимость и экономическая обоснованность.

4) АО «Оборонэнерго» недополучило доход в размере 1 894,05 тыс.рублей.

Русских Д.А. отметил, что у организации изменился полезный отпуск. Госкомитетом были произведены все необходимые корректировки НВВ, предусмотренные Методическими указаниями № 98-э. Учет иных доходов (расходов) Методическими указаниями не предусмотрен.

Штром А.Л. добавил, что в связи с уменьшением объёмов услуг по передаче электроэнергии организация недополучила планируемые средства, но и затраты понесла пропорциональные уменьшенным объёмам услуг, т.е. убытков от оказания услуги на передачу у организации нет. Организация привлекла кредит на цели, которые не были признаны Госкомитетом экономически обоснованными. На основании изложенного, недополученный доход, заявленный АО «Оборонэнерго», Госкомитетом не принимается.

Куйбышевкая дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД», Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. проектом решения Госкомитет предлагает установить тарифы для каждого из филиалов одного юридического лица (Куйбышевская и Горьковская дирекции ОАО «РЖД»), что не предусмотрено действующим законодательством,

Русских Д.А. отметил, что в данном вопросе корректируются долгосрочные тарифы, установленные постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э. Данное постановление никем не оспорено. Сетевые

комплексы Куйбышевской и Горьковской дирекций ОАО «РЖД» обособлены.

ПАО «Татнефть имени В.Д.Шашина»

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. в экспертном заключении по ПАО «Татнефть имени В.Д.Шашина» не указан состав расходов, учтенных в арендной плате. В соответствии с Основами ценообразования, должны быть приняты расходы в размере амортизации и налога на имущество.

Штром А.Л. поручил уполномоченному по делу отразить в экспертном заключении ПАО «Татнефть имени В.Д.Шашина» состав расходов, учтенных в арендной плате.

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к.

1) в экспертных заключениях отсутствует анализ фактических затрат, пояснения относительно отсутствия корректировок по формуле 3 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России № 98-э от 17.02.2012;

Садыкова Э.Д. отметила, что согласно п.23 Правил госрегулирования тарифов в электроэнергетике, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций должно содержать:

- оценку достоверности данных;
- оценку финансового состояния организации;
- анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;
- анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;
- анализ экономической обоснованности величины прибыли;
- сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли;
- анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам;
- анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Таким образом, требование законодательства об обязательном включении в экспертные заключения анализа фактических затрат отсутствует.

Русских Д.А. сказал, что корректировка долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по формуле 3 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России № 98-э от

17.02.2012, осуществляется органом регулирования на основании заявки регулируемой организации. Пояснения относительно отсутствия корректировок в экспертные заключения будут включены.

2) материалы представлены за сутки до заседания. В соответствии с Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов материалы к заседанию направляются членам коллегиального органа не менее, чем за 5 рабочих дней.

Шарафутдинова О.А. отметила, что Госкомитетом материалы по рассматриваемому вопросу были официально направлены в НП Совет рынка исходящими от 18.11.2016 № 3-16/3028, от 22.11.2016 № 3-16/3028, от 25.11.2016 № 3150 и 15.11.2016, но без указания точной даты заседания Правления в связи с отсутствием официально утвержденных Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации. Уведомление о дате, времени и месте проведения Правления было направлено в установленные законодательством сроки исходящим от 28.11.2016 № 2-16/3168. Исходящим от 06.12.2016 № 5-16/3305 в адрес НП Совет рынка были направлены уточненные материалы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

1. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 05.12.2014 № 3-9/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-10/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы» (экспертное заключение 2 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) в экспертном заключении отсутствует анализ фактических затрат, пояснения относительно отсутствия корректировок по формуле 3 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России № 98-э от 17.02.2012;

Позиция Госкомитета по данному замечанию изложена в разделе «Выступили» вопроса 1 настоящего протокола.

2) материалы представлены за сутки до заседания. В соответствии с Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов материалы к заседанию направляются членам коллегиального органа не менее, чем за 5 рабочих дней

Шарафутдинова О.А. отметила, что Госкомитетом материалы по рассматриваемому вопросу были направлены в НП Совет рынка электронной почтой 15.11.2016, но без указания точной даты заседания Правления в связи с отсутствием официально утвержденных Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации. Уведомление о дате, времени и месте проведения Правления было направлено в установленные законодательством сроки исходящим от 28.11.2016 № 2-16/3168. Исходящим от 06.12.2016 № 5-16/3305 в адрес НП Совет рынка были направлены уточненные материалы.

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 9 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:06

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

2. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 №3-10/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2015-2017 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.06.2015 № 3-7/э, от 10.12.2015 № 3-11/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» *(ООО «КАМАЗ-Энерго», АО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»)* (экспертное заключение 3.1-3.2 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) в экспертном заключении отсутствует анализ фактических затрат, пояснения относительно отсутствия корректировок по формуле 3 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России № 98-э от 17.02.2012;

Позиция Госкомитета по данному замечанию изложена в разделе «Выступили» вопроса 1 настоящего протокола.

2) в экспертном заключении отсутствует информация о составе расходов, учтенных по статье «арендная плата». В соответствии с Основами ценообразования, должны быть приняты расходы в размере амортизации и налога на имущество;

Штром А.Л. поручил уполномоченному по делу отразить в экспертных заключениях состав расходов, учтенных в арендной плате.

3) материалы представлены за сутки до заседания. В соответствии с Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов материалы к заседанию направляются членам коллегиального органа не менее, чем за 5 рабочих дней.

Шарафутдинова О.А. отметила, что Госкомитетом материалы по рассматриваемому вопросу были официально направлены в НП Совет рынка исходящими от 25.11.2016 № 3150, но без указания точной даты заседания Правления в связи с отсутствием официально утвержденных Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации. Уведомление о дате, времени и месте проведения Правления было направлено в установленные законодательством сроки исходящим от 28.11.2016 № 2-16/3168. Исходящим от 06.12.2016 № 5-16/3305 в адрес НП Совет рынка были направлены уточненные материалы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

3. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-11/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-12/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

4. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» *(ПАО «Нижнекамскшина»)* (экспертное заключение 4 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) в экспертном заключении отсутствует анализ фактических затрат, пояснения относительно отсутствия корректировок по формуле 3 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной

индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России № 98-э от 17.02.2012;

Позиция Госкомитета по данному замечанию изложена в разделе «Выступили» вопроса 1 настоящего протокола.

2) материалы представлены за сутки до заседания. В соответствии с Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов материалы к заседанию направляются членам коллегиального органа не менее, чем за 5 рабочих дней.

Шарафутдинова О.А. отметила, что Госкомитетом материалы по рассматриваемому вопросу были официально направлены в НП Совет рынка исходящими от 18.11.2016 № 3-16/3028, но без указания точной даты заседания Правления в связи с отсутствием официально утвержденных Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации. Уведомление о дате, времени и месте проведения Правления было направлено в установленные законодательством сроки исходящим от 28.11.2016 № 2-16/3168. Исходящим от 06.12.2016 № 5-16/3305 в адрес НП Совет рынка были направлены уточненные материалы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

4. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-13/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для

взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.03.2015 № 3-1/э, от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-13/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 7 к настоящему протоколу;

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 8 к настоящему протоколу;

пункты 1,3 приложения 3 исключить.

5. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы» (экспертное заключение 5 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) в экспертном заключении отсутствует анализ фактических затрат, пояснения относительно отсутствия корректировок по формуле 3 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России № 98-э от 17.02.2012;

Позиция Госкомитета по данному замечанию изложена в разделе «Выступили» вопроса 1 настоящего протокола.

2) материалы представлены за сутки до заседания. В соответствии с Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов материалы к заседанию направляются членам коллегиального органа не менее, чем за 5 рабочих дней.

Шарафутдинова О.А. отметила, что Госкомитетом материалы по рассматриваемому вопросу были официально направлены в НП Совет рынка исходящими от 25.11.2016 № 3150, но без указания точной даты заседания Правления в связи с отсутствием официально утвержденных Прогнозов

социально-экономического развития Российской Федерации. Уведомление о дате, времени и месте проведения Правления было направлено в установленные законодательством сроки исходящим от 28.11.2016 № 2-16/3168. Исходящим от 06.12.2016 № 5-16/3305 в адрес НП Совет рынка были направлены уточненные материалы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

5. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2014 № 3-14/э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, на 2015-2019 годы» (с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.03.2015 № 3-1/э, от 08.06.2015 № 3-6/э, от 10.12.2015 № 3-16/э) следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 9 к настоящему протоколу.

6. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-14/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым

акционерным обществом «Сетевая компания» на 2016-2018 годы» (экспертное заключение 6 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) не представлен расчет суммы недополученного дохода в размере 5 289 тыс.рублей;

Штром А.Л. отметил, что расчет и обоснование суммы недополученного дохода отражено в экспертном заключении об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2016 год. Данные тарифы никем не оспорены. Штром А.Л. поручил уполномоченному по делу сделать ссылку в экспертном заключении по рассматриваемому вопросу на упомянутое экспертное заключение на 2016 год.

2) материалы представлены за сутки до заседания. В соответствии с Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов материалы к заседанию направляются членам коллегиального органа не менее, чем за 5 рабочих дней.

Шарафутдинова О.А. отметила, что Госкомитетом материалы по рассматриваемому вопросу были официально направлены в НП Совет рынка исходящими от 18.11.2016 № 3-16/3028, но без указания точной даты заседания Правления в связи с отсутствием официально утвержденных Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации. Уведомление о дате, времени и месте проведения Правления было направлено в установленные законодательством сроки исходящим от 28.11.2016 № 2-16/3168. Исходящим от 06.12.2016 № 5-16/3305 в адрес НП Совет рынка были направлены уточненные материалы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-14/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2016-2018 годы» с учетом высказанных предложений.

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

6. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-14/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2016-2018 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 10 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 11 к настоящему протоколу.

7. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2016-2020 годы» (экспертное заключение 7 прилагается).

Выступили:

Зубова Н.Д., в представленном мнении по рассматриваемым вопросам в письменной форме, отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) в экспертном заключении отсутствует анализ фактических затрат, пояснения относительно отсутствия корректировок по формуле 3 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России № 98-э от 17.02.2012;

Позиция Госкомитета по данному замечанию изложена в разделе «Выступили» вопроса 1 настоящего протокола.

2) материалы представлены за сутки до заседания. В соответствии с Типовым положением об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов материалы к заседанию направляются членам коллегиального органа не менее, чем за 5 рабочих дней.

Шарафутдинова О.А. отметила, что Госкомитетом материалы по рассматриваемому вопросу были официально направлены в НП Совет рынка исходящими от 30.11.2016 № 3-16/3239, но без указания точной даты заседания Правления в связи с отсутствием официально утвержденных Прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации. Исходящим от 06.12.2016 № 5-16/3305 в адрес НП Совет рынка были направлены уточненные материалы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О корректировке на 2017 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания», установленных постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» на 2016-2020 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д.);

«воздержались» – 0.

Решили:

7. Установить внесение в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 10.12.2015 № 3-15/э «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан на 2016-2020 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 12 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 13 к настоящему протоколу.

Протокол вела О.А.Шарафутдинова

Приложение 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	122 325,79	209,26	0,42961	122 325,79	197,12	0,41748
		2016	131 749,38	205,68	0,44245	131 749,38	200,67	0,43745
		2017	137 272,98	187,43	0,43027	137 272,98	200,55	0,44339
		2018	132 364,11	209,26	0,44769	132 364,11	197,12	0,43556
		2019	135 896,99	209,26	0,45406	135 896,99	197,12	0,44192
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное	2015	261 377,38	170,95	0,85890	261 377,38	161,04	0,84899
		2016	288 271,61	166,57	0,92411	288 271,61	162,52	0,92006

	подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2017	286 940,22	164,37	0,91929	286 940,22	175,87	0,93080
		2018	275 975,64	170,95	0,89733	275 975,64	161,04	0,88741
		2019	281 113, 33	170,95	0,91085	281 113,33	161,04	0,90094
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	170 189,26	79,13	0,45058	170 189,26	74,54	0,44600
		2016	155 898,87	78,34	0,41976	155 898,87	76,43	0,41786
		2017	182 400,33	65,61	0,41076	182 400,33	70,21	0,41535
		2018	183 810,19	79,13	0,48031	183 810,19	74,54	0,47572
		2019	188 603,92	79,13	0,49078	188 603,92	74,54	0,48619
4	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	234 244,28	230,79	0,88714	234 244,28	217,41	0,87376
		2016	310 450,10	227,40	1,10501	310 450,10	221,87	1,09948
		2017	245 428,78	189,88	1,15011	245 428,78	203,17	1,16341
		2018	256 326,77	230,79	0,94901	256 326,77	217,41	0,93563
		2019	264 272,97	230,79	0,97128	264 272,97	217,41	0,95790
5	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	23 824,34	74,56	0,13411	23 824,34	70,24	0,12979
		2016	49 229,07	73,44	0,19649	49 229,07	71,65	0,19470
		2017	49 475,23	1,85	0,13653	49 475,23	6,38	0,14107
		2018	25 581,96	74,56	0,13851	25 581,96	70,24	0,13418

		2019	26 200,54	74,56	0,14005	26 200,54	70,24	0,13573
6	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	43 185,00	44,34	0,13283	43 185,00	41,77	0,13025
		2016	42 955,05	43,00	0,14603	42 955,05	41,96	0,14498
		2017	60 097,88	0,02	0,12534	60 097,88	0,07	0,12539
		2018	46 490,06	44,34	0,13960	46 490,06	41,77	0,13703
		2019	47 653,24	44,34	0,14198	47 653,24	41,77	0,13941
7	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	151 493,69	23,88	0,35441	151 493,69	22,49	0,35302
		2016	166 300,50	23,60	0,38643	166 300,50	23,02	0,38585
		2017	161 036,35	21,88	0,37324	161 036,35	23,42	0,37477
		2018	170 420,71	23,88	0,39570	170 420,71	22,49	0,39432
		2019	177 231,44	23,88	0,41056	177 231,44	22,49	0,40918
8	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	64 885,42	15,32	0,21155	64 885,42	14,54	0,21219
		2016	65 669,23	15,19	0,19031	65 669,23	14,82	0,18994
		2017	136 635,91	14,78	0,35856	136 635,91	15,81	0,35960
		2018	68 222,70	15,32	0,22165	68,222,70	14,54	0,22236
		2019	69 397,22	15,32	0,22520	69 397,22	14,54	0,22594
9	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное	2015	499 106,69	183,20	1,34535	499 106,69	172,57	1,33473

	общество «Оборонэнерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2016	562 746,11	180,55	1,48917	562 746,11	176,16	1,48478
		2017	599 515,01	172,45	1,56793	599 515,01	184,52	1,58000
		2018	532 607,66	183,20	1,42336	532 607,66	172,57	1,41274
		2019	544 397,94	183,20	1,45081	544 397,94	172,57	1,44019
10	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	210 696,34	229,72	0,76021	210 696,34	209,22	0,72165
		2016	223 500,34	222,45	0,79678	223 500,34	217,04	0,79137
		2017	259 260,70	166,90	0,80837	259 260,70	178,58	0,82005
		2018	227 294,41	229,72	0,80200	227 294,41	209,22	0,76202
		2019	233 135,91	229,72	0,81671	233 135,91	209,22	0,77623
11	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	424 735,25	19,82	0,77685	424 735,25	18,67	0,77447
		2016	432 806,43	19,56	0,78173	432 806,43	19,08	0,78125
		2017	445 714,80	18,42	0,95393	445 714,80	19,71	0,95522
		2018	432 081,11	19,82	0,78998	432 081,11	18,67	0,78756
		2019	434 673,05	19,82	0,79460	434 673,05	18,67	0,79217
12	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» -	2015	90 428,48	74,07	0,34241	90 428,48	64,60	0,33293
		2016	96 750,10	70,24	0,35788	96 750,10	68,53	0,35617
		2017	102 197,50	65,23	0,36849	102 197,50	69,80	0,37305

	открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2018	95 871,71	74,07	0,35856	95 871,71	64,60	0,34908
		2019	97 787,39	74,07	0,36424	97 787,39	64,60	0,35477
13	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	457 536,51	85,14	1,30446	457 536,51	80,20	1,29952
		2016	150 801,81	81,87	0,49311	150 801,81	79,88	0,49112
		2017	84 568,34	8,00	0,23188	84 568,34	8,56	0,23266
		2018	494 043,58	85,14	1,40175	494 043,58	80,20	1,39681
		2019	506 891,82	85,14	1,43599	506 891,82	80,20	1,43105
14	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	139 426,97	67,99	0,33144	139 426,97	63,83	0,32704
		2016	202 100,05	66,90	0,44369	202 100,05	65,27	0,44206
		2017	228 111,83	1,12	0,43158	228 111,83	2,09	0,43255
		2018	149 650,89	67,99	0,35076	149 650,89	63,83	0,34634
		2019	153 249,08	67,99	0,35756	153 249,08	63,83	0,35314
15	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	84 030,63	37,22	0,20041	84 030,63	35,06	0,24420
		2016	101 552,10	36,66	0,25829	101 552,10	35,76	0,25739
		2017	97 469,00	0,53	0,21318	97 469,00	0,59	0,21325
		2018	93 777,42	37,22	0,21934	93 777,42	35,06	0,26846
		2019	97 284,72	37,22	0,22615	97 284,72	35,06	0,27719

16	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	175 881,01	6,19	0,47533	175 881,01	6,41	0,47534
		2016	184 648,60	5,08	0,49495	184 648,60	4,96	0,49483
		2017	169 378,56	0,06	0,45163	169 378,56	0,08	0,45165
		2018	192 629,20	6,19	0,52001	192 629,20	6,41	0,51999
		2019	198 523,53	6,19	0,53573	198 523,53	6,41	0,53571
17	Акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	33 764,66	98,80	0,26249	33 764,66	93,07	0,25676
		2016	34 638,32	95,99	0,25906	34 638,32	93,65	0,25673
		2017	20 248,04	10,98	0,14376	20 248,04	17,57	0,15035
		2018	36 011,80	98,80	0,27338	36 011,80	93,07	0,26765
		2019	36 802,66	98,80	0,27721	36 802,66	93,07	0,27149
18	Акционерное общество «Химический завод им.Л.Я.Карпова» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	49 103,70	2,29	0,10740	49 103,70	1,07	0,11592
		2016	29 144,76	1,70	0,10055	29 144,76	1,66	0,10051
		2017	28 809,37	0,01	0,09772	28 809,37	1,01	0,09772
		2018	52 941,88	2,29	0,11563	52 941,88	1,07	0,12490
		2019	54 292,69	2,29	0,11852	54 292,69	1,07	0,12806
19	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим» - открытое	2015	30 234,19	25,54	0,06825	30 234,19	24,06	0,06677
		2016	19 567,67	22,41	0,05015	19 567,67	21,86	0,04961

	акционерное общество «Сетевая компания»	2017	43 203,69	24,23	0,08547	43 203,69	31,60	0,09283
		2018	31 254,66	25,54	0,06969	31 254,66	24,06	0,06821
		2019	31 613,80	25,54	0,07020	31 613,80	24,06	0,06872
20	Акционерное общество «Альметьевский трубный завод» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	27 938,24	107,54	0,17556	27 938,24	95,69	0,15994
		2016	28 225,28	102,89	0,16931	28 225,28	100,38	0,16681
		2017	33 173,54	3,14	0,08123	33 173,54	4,28	0,08237
		2018	30 356,17	107,54	0,18145	30 356,17	95,69	0,16551
		2019	31 207,13	107,54	0,18352	31 207,13	95,69	0,16746
21	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново-Челны» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	146 609,87	88,04	0,94921	146 609,87	82,48	0,94365
		2016	147 130,99	86,46	0,63639	147 130,99	84,35	0,63429
		2017	121 185,59	98,20	0,56031	121 185,59	105,07	0,56718
		2018	149 825,93	88,04	0,96810	149 825,93	82,48	0,96254
		2019	150 957,79	88,04	0,97475	150 957,79	82,48	0,96919
22	Акционерное общество «Завод Элекон» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	71 450,79	84,85	0,34207	71 450,79	102,80	0,35094
		2016	60 484,83	101,22	0,35674	60 484,83	98,76	0,35428
		2017	62 473,22	5,74	0,25602	62 473,22	12,06	0,26234
		2018	77 730,98	84,85	0,36468	77 730,98	102,80	0,37275

		2019	79 941,22	84,85	0,37264	79 941,22	102,80	0,38043
23	Акционерное общество «Татнефтепром - Зюзеевнефть» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	161 492,75	20,94	0,33247	161 492,75	19,73	0,33126
		2016	166 771,02	20,55	0,34595	166 771,02	20,05	0,34545
		2017	176 641,33	0,09	0,35071	176 641,33	0,15	0,35076
		2018	175 421,44	20,94	0,35934	175 421,44	19,73	0,35813
		2019	180 323,48	20,94	0,36880	180 323,48	19,73	0,36758
24	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	474 446,64	251,11	1,54425	474 446,64	236,67	1,57962
		2016	504 751,06	247,48	1,64955	504 751,06	241,47	1,64353
		2017	500 768,59	238,90	1,62998	500 768,59	255,63	1,64670
		2018	519 473,17	251,11	1,66698	519 473,17	236,67	1,70707
		2019	535 319,74	251,11	1,71017	535 319,74	236,67	1,75192
25	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	132 414,79	116,33	0,62042	132 414,79	109,58	0,61367
		2016	124 897,51	114,61	0,51813	124 897,51	111,82	0,51534
		2017	128 938,14	0,03	0,40117	128 938,14	0,03	0,40117
		2018	141 728,56	116,33	0,65587	141 728,56	109,58	0,64913
		2019	145 006,44	116,33	0,66835	145 006,44	109,58	0,66161»

Приложение 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61
		2016	187 774,49
		2017	195 646,94
		2018	188 650,63
		2019	193 685,82
2	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08
		2016	7 105,66
		2017	7 303,20
		2018	6 987,70
		2019	7 117,79
3	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94
		2016	3 722,87
		2017	4 202,50
		2018	3 440,93
		2019	3 530,67
4	Открытое акционерное общество «ЕлАЗ»	2015	7 954,94
		2016	8 121,37
		2017	8 216,96
		2018	8 704,86
		2019	8 974,71
5	Акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10
		2016	2 240,12
		2017	2 196,70
		2018	1 164,08
		2019	1 192,23
6	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25
		2016	994,84
		2017	1 046,42

ЭЛЕКТРОННЫЙ ТАТАРСТАН

		2018	1 048,82
		2019	1 075,06
7	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39
		2016	22 516,42
		2017	23 421,13
		2018	23 638,72
		2019	24 583,42
8	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07
		2016	5 384,61
		2017	14 363,17
		2018	5 435,98
		2019	5 529,57
9	Филиал «Волго-Вятский» Акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28
		2016	23 365,22
		2017	24 172,45
		2018	23 802,45
		2019	24 329,36
10	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00
		2016	114 020,04
		2017	120 245,11
		2018	115 955,61
		2019	118 935,68
11	Акционерное общество «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90
		2016	282 847,66
		2017	288 111,83
		2018	233 220,10
		2019	234 619,13
12	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67
		2016	33 020,04
		2017	33 066,61
		2018	33 116,93
		2019	33 778,66
13	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73
		2016	23 148,68
		2017	31 963,79
		2018	8 228,79
		2019	8 442,79
14	Акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9
		2016	1 334,57
		2017	1 379,62
		2018	1 363,02
		2019	1 395,79
15	Казанский авиационный завод им.	2015	11 059,78

	С.П.Горбунова – филиал публичного акционерного общества «Туполев»	2016	12 219,15
		2017	12 897,49
		2018	12 342,61
		2019	12 804,23
16	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28
		2016	1 905,57
		2017	1 975,63
		2018	2 000,18
		2019	2 061,39
17	Акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68
		2016	1 276,91
		2017	622,75
		2018	1 309,39
		2019	1 338,14
18	Акционерное общество «Химический завод им.Л.Я.Карпова»	2015	7 093,32
		2016	7 494,87
		2017	7 408,62
		2018	7 647,77
		2019	7 842,90
19	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76
		2016	55 244,22
		2017	34 419,51
		2018	78 362,30
		2019	79 262,75
20	Акционерное общество «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59
		2016	2 592,10
		2017	2 682,28
		2018	2 633,34
		2019	2 707,16
21	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново-Челны»	2015	2 867,69
		2016	3 019,13
		2017	2 860,47
		2018	2 930,60
		2019	2 952,73
22	Акционерное общество «Завод Элекон»	2015	730,51
		2016	778,80
		2017	804,41
		2018	794,72
		2019	817,32
23	Акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87
		2016	7 204,51
		2017	7 467,69
		2018	7 599,26

		2019	7 811,61
24	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»	2015	62 769,29
		2016	66 778,56
		2017	78 720,82
		2018	68 726,30
		2019	70 822,80
25	Федеральное Казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86
		2016	1 573,71
		2017	1 624,62
		2018	1 564,68
		2019	1 600,87»

Приложение 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями закрытым акционерным обществом «Электросетевая компания» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с 01 января 2015 года по 31 декабря 2017 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	224 615,56	54,83	0,74485	224 615,56	51,65	0,74167
		2016	236 476,78	50,77	0,81160	236 476,78	49,54	0,81036
		2017	148 337,47	44,92	0,97200	148 337,47	48,06	0,97514»

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Необходимая валовая выручка закрытого акционерного общества «Электросетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2015-2017 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	2015	12 937,86
		2016	13 337,29
		2017	13 581,78»

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	33 705,11	23,08	0,10124	33 705,11	21,74	0,09990
		2016	35 678,83	22,72	0,11280	35 678,83	22,17	0,11225
		2017	42 949,98	22,23	0,13065	42 949,98	23,79	0,13221
		2018	47 552,44	23,08	0,13335	47 552,44	21,74	0,13201
		2019	48 568,84	23,08	0,13570	48 568,84	21,74	0,13436
2.	Акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Тандем» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	237 805,50	158,75	0,75638	237 805,50	149,55	0,74717
		2016	231 764,26	149,91	0,79343	231 764,26	146,26	0,78978
		2017	260 691,64	6,40	0,70932	260 691,64	15,07	0,71799
		2018	248 970,17	158,75	0,78444	248 970,17	149,55	0,77523
		2019	254 743,15	158,75	0,79894	254 743,15	149,55	0,78974»

Приложение 6
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций (без учета оплаты потерь) на 2017 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	138 054,79
		2016	143 848,48
		2017	148 432,56
		2018	194 772,90
		2019	198 936,02
2.	Акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Тандем» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	4 565,87
		2016	4 839,24
		2017	5 146,05
		2018	4 891,70
		2019	5 005,52»

Приложение 7
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы для территориальной сетевой организации публичное акционерного общества «Нижнекамскшина», которые оплачиваются монопотребителем (общество с ограниченной ответственностью «Нижнекамский завод цельнометаллокордных шин»)					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	75 707,12	75 707,12
			2016	79 356,94	79 356,94
			2017	86 996,18	86 996,18
			2018	84 978,09	84 978,09
			2019	88 314,17	88 314,17
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	102,30	96,36
			2016	100,96	98,51
			2017	1,34	8,20
			2018	102,30	96,36
			2019	102,30	96,36
1.2	Одноставочный тариф		2015	0,21482	0,20889
			2016	0,21912	0,21666

		руб./кВт·ч	2017	0,13107	0,13792
			2018	0,22860	0,22267
			2019	0,23356	0,22762

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс. руб.
1	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»	2015	7 876,57
		2016	7 408,17
		2017	7 655,88
		2018	8 841,12
		2019	9 188,21»

Приложение 8
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с 01 января 2016 года по 31 декабря 2019 года

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1.	Публичное акционерное общество «Нижнекамскшина»-открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	75 707,12	102,30	0,21482	75 707,12	96,36	0,20889
		2016	79 356,94	100,96	0,21912	79 356,94	98,51	0,21666
		2017	86 996,18	1,34	0,13107	86 996,18	8,20	0,13792
		2018	84 978,09	102,30	0,22860	84 978,09	96,36	0,22267
		2019	88 314,17	102,30	0,23356	88 314,17	96,36	0,22762»

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 37 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:06

Приложение 9
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис», обслуживающего преимущественно одного потребителя, с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
Тарифы для территориальной сетевой организации общества с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис», которые оплачиваются монопотребителем (открытое акционерное общество «Северо-западные магистральные нефтепроводы»)					
1.1	Двухставочный тариф				
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	24 148,09	24 148,09
			2016	26 773,15	26 773,15
			2017	29 191,52	29 191,52
			2018	24 867,47	24 867,47
			2019	25 120,64	25 120,64
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	6,25	5,88
			2016	6,14	5,99
			2017	5,43	5,81
			2018	6,25	5,88
			2019	6,25	5,88
1.2	Одноставочный тариф		2015	0,40740	0,04038

		руб./кВт·ч	2016	0,04459	0,04444
			2017	0,04732	0,04770
			2018	0,04177	0,04141
			2019	0,04213	0,04177

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан, обслуживающей преимущественно одного потребителя	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	2015	12 671,02
		2016	13 829,40
		2017	13 982,15
		2018	13 048,50
		2019	13 181,34»

Приложение 10
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями обществом с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» и открытым акционерным обществом «Сетевая компания» с 01 января 2016 года по 31 декабря 2018 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2016	458 839,17	212,71	1,4160	458 839,17	207,54	1,4108
		2017	311 270,00	275,78	2,04862	310 270,00	295,08	2,06793
		2018	485 775,07	212,71	1,4866	485 775,07	207,54	1,4815»

Приложение 11
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Необходимая валовая выручка общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит» (без учета оплаты потерь) на 2016 – 2018 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2016	22 756,59
		2017	36 157,12
		2018	24 092,50»

Приложение 12
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Республики Татарстан с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» - открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2016	818 122,36	20,58	1,92403	818 122,36	20,08	1,92535
		2017	797 502,20	20,40	1,87587	797 502,20	21,83	1,87730
		2018	848 785,41	20,58	1,99537	848 785,41	20,08	1,99487
		2019	864 651,51	20,58	2,03229	864 651,51	20,08	2,03179
		2020	881 222,86	20,58	2,07084	881 222,86	20,08	2,07034»

Приложение 13
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 08.12.2016 № 36-пр

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2016 – 2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»	2016	67 347,83
		2017	65 650,38
		2018	69 872,01
		2019	71 178,11
		2020	72 542,27»

Лист согласования к протоколу заседания Правления
от 08.12.2016 № 36-пр

Первый заместитель председателя А.Л.Штром

Начальник отдела регулирования тарифов
на электрическую энергию Д.А.Русских

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 22.04.2016 № 2516/09-34, вх. № 1954 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина расположено по адресу: ул. Ленина, 75, г.Альметьевск, РТ, 423450. (ИНН 1644003838)

Руководитель организации – генеральный директор Маганов Наиль Ульфатович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года.

Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,44245	131 749,38	205,68

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.

0,43745	131 749,38	200,67

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	140,289	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,940	1,002	0
2016	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,911	0,987	0
2017	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,883	0,972	0
2018	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,854	0,958	0
2019	x	1	75	6,08	7,50	0,32	1,84	1,827	0,943	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110 кВ- 40 шт;
- Подстанция 35 кВ- 271 шт
- силовые трансформаторы 110кВ- 64 шт;
- силовые трансформаторы 35кВ- 423 шт;
- силовые трансформаторы 1-20кВ- 971 шт;
- мачтовая столбовая ТП – 16 818 шт
- однотрансформаторная ТП, КТП - 656 шт;
- двухтрансформаторная ТП, КТП – 40 шт;
- воздушные линии 110 кВ -468,28 км;
- воздушные линии 35 кВ -1 516,4 км
- воздушные линии 1-20 кВ -14 390,20км;
- воздушные линии 0,4 кВ -68,2км;
- кабельные линии до 20 -35 кВ-0,68 км;
- кабельные линии до 9-10 кВ-321,8 км;
- кабельные линии до 1 кВ-1 289,0 км;

Электрооборудование ООО «ПЭС» на 2017 год в условных единицах составляет 202 446,38. Информация по перечню электрооборудования и расчету

у.е., предоставленная ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина является не основным видом деятельности

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль в целом по предприятию ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина составила 85 008 738 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), не согласованные соответственно с котлодержателем ОАО «Сетевая компания» и гарантийным поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 889,50 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям 805,68 млн.кВт.ч, потери – 83,82 млн.кВт.ч. (9,42%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 805,68 млн.кВтч, практически на уровне факта 2015г. и с ростом на 1,6 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти

субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина, а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	883,926	794,53	391,66	162,766	2,761
Потери, млн.кВт ч	78,256	48,3	29,39	0,515	0,051
Потери установленные, %	11,02	6,08	7,50	0,32	1,84
Полезный отпуск, млн.кВт ч	805,67	407,84	235,61	159,51	2,71

Величина поступления электрической энергии в сеть ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на субабонентов на 2017 год составит 883,926 млн.кВтч с небольшим снижением на 0,5 % к факту 2015 года и с ростом на 0,97% к принятой Госкомитетом за 2016 год.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017 год составит 78,256 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 4 292,74 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 805,68 млн.кВтч, что составляет 18,76 %. от величины полезного отпуска всего.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	753,88	804,20	792,99	805,680
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	118,77	118,77	118,77	118,77
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	81,44	84,17	82,47	78,256

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ПАО

«Татнефть» имени В.Д.Шашина и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 492 145,46 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 406 910,85тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 85 234,61тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **149 195,82 тыс.руб.** в том числе:

1). работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок) – 140 905,92 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 8 289,90 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0,0, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
  - 202 446,38 у.е. в 2016 году
  - 202 446,38 у.е. в 2017 году
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **154 645,94 тыс.руб.** (=149 195,82*1,037), в том числе:

1). работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок) – 146 053,21тыс.руб.;

2). прочие расходы – 8 592,73тыс.руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 85 234,61тыс.руб., в том числе:

1). амортизация основных средств – 76 349,61тыс.руб.

2). налог на имущество – 7 851,55тыс.руб.

3). налог на землю – 552,17 тыс.руб.

4). арендная плата – 481,284 тыс.руб.

4.2.1. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 76 349,61 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений с учетом доли на субабонентов (18,76%) принят в размере 33 773,71тыс.руб.

4.2.2. Налог на имущество заявлен организацией в размере 7 851,55 тыс.руб.

Госкомитет принял налог на имущество в размере 6 193,84 тыс.руб. исходя из остаточной стоимости, с учетом налоговой ставки на 2017г. (закон РТ №49-ЗРТ от 28.11.2003 в ред. от 13.02.2016) и доли на субабонентов (18,76%).

4.2.3. Налог на землю заявлен организацией в размере 552,17 тыс.руб. Рост величины затрат в 2017 году по отношению к утвержденной величине на 2016 год связан с увеличением кадастровой стоимости земельных участков, согласно Распоряжения Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан от 24.11.2014 № 2573-р об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков в составе земель промышленности и иного специального назначения по Республике Татарстан. Госкомитет принимает данные затраты по предложению организации.

4.2.4. Арендная плата заявлена организацией в размере 481,284 тыс.руб. на основании представленных договоров на аренду электрооборудования организации ООО «Татнефть – Актив». При расчете арендной платы были исключены рентабельность, коэффициент страхования, коэффициент регулятор. Таким образом, арендная плата с учетом доли на субабонентов (18,76%) принята :

- по договору от 21.10.2016 №177 АК-16 в размере 96,328 тыс.руб.;
- по договору от 21.10.2016 №152 АК-16 в размере 50,806тыс.руб.;
- по договору от 21.10.2016 № 153АК-16 в размере 84,548 тыс.руб.;
- по договору от 21.10.2016 №257 АК-16 в размере 145,418 тыс.руб.;
- по договору от 21.10.2016 №180 АК-16 в размере 83,904 тыс.руб.;
- по договору от 21.10.2016 №183 АК-16 в размере 20,280 тыс.руб.

Арендная плата по ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017г. принята Госкомитетом по предложению организации в размере 481,284 тыс.руб. Расчет произведен в соответствии с Основами ценообразования (учтены амортизация и налог на имущество).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 41 001,00 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 156 295,61 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 75 505,13 тыс.руб. (=39,13 млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);

- на 2 полугодие - 80 790,49 тыс.руб. (=39,13 млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электроэнергии для целей компенсации потерь.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на содержание сетей для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017 год на субабонентов составила **195 646,94 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 154 645,94 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 41 001,00 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль организацией на 2017 год запланирована в размере 7 817,01 тыс.руб., в которую включен:

- налог на имущество – 7 817,01 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	140 288,97	374 668,10	154 645,94	1,037
1.1.	Ремонт основных фондов		111 842,84		
1.2.	Работы и услуги производственного характера (эксплуатация электроустановок)	140 905,92	245 153,41	146 053,21	1,037
1.3.	Работы и услуги производственного характера (страхование энергоустановок)		4 390,80		
1.2.	Прочие затраты	8 289,90	45 523,80	8 604,89	1,037
	Объем условных единиц	*202 446,38*	*202 828,47*	*202 446,38*	*1,000*
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	38 578,67	85 234,61	41 001,00	1,042
2.1.	Амортизация основных средств	32 583,4340	76 349,61	33 773,71	1,037
2.2.	Арендная плата	441,3900	481,284	481,284	1,090
2.3.	Налог на имущество	5 032,4949	7 851,55	6 193,84	1,231
2.4.	Налог на землю	521,3500	552,17	552,17	1,059
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	187 774,49	492 145,46	195 646,94	1,042
4	НВВ на оплату потерь	161 125,76	196 986,60	156 295,61	0,970
5	Итого НВВ	348 900,25	689 124,83	351 942,56	1,009

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина владеет силовыми трансформаторами участвующими в передаче электрической энергии суммарной мощностью 4 020,735 МВА.

8.2. ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии 4 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 468,28 км,
- среднее первое напряжение (СН1) – 1 517,08 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 14 712,0 км.

низкое напряжение (НН) – 1 357,2 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8553) 318-734.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет http://www.tatneft.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 118,77 МВт;
- полезный отпуск в размере 805,68млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 78,26 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	137 272,98	187,43	0,43027

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	

	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	137 272,98	200,55	0,44339

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – Куйбышевская дирекция Трансэнерго) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 27.04.2016 № ИСХ-708/КБШ НТЭ, вх. № 2431 от 04.05.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 08.05.2015 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Куйбышевская дирекция Трансэнерго расположена по адресу: 443030, г. Самара, Комсомольская площадь, д. 2/3.(ИНН 7708503727)

Почтовый адрес: 443030, г. Самара, ул. Чернореченская, д.29а

Руководитель организации – начальник Куйбышевской дирекции Гребенников Михаил Владимирович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред.Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для Куйбышевской дирекции Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2016 год составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,92411	288 271,61	166,57

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.

0,92006	288 271,61	162,52

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Куйбышевской дирекции Трансэнерго установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	3,62443	1	75			7,45	1,02	0,0893	1,01	0
2016	x	1	75			7,45	1,02	0,0879	1,01	0
2017	x	1	75			7,45	1,02	0,0866	1,01	0
2018	x	1	75			7,45	1,02	0,0853	1,01	0
2019	x	1	75			7,45	1,02	0,0840	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

Куйбышевская дирекция Трансэнерго оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Силовые трансформаторы 1-20 кВ –37 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 1-20 кВ – 10 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 37 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 399 км;
- КЛ 3-10 кВ – 33,8 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 87,65 км;
- КЛ до 1 кВ – 23 км.

Электрооборудование Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2017 год в условных единицах составляет 1 176,130. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2015 года количество условных единиц не менялось.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету у соответствующего подразделения Общества, определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» №1599р от 7 августа 2012 года «О внесении изменений в Методику учета затрат в расчете тарифа на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденную распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД».

ОАО «РЖД» не ведет раздельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся непосредственного регулируемого вида деятельности. Следовательно, не представляется возможным оценить достоверность представленной информации.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

Утверждение и применение методики раздельного учета, подразумевающей экономическое обоснованное отнесение расходов к деятельности по оказанию услуг «Передача электрической энергии сторонними потребителями по сетям ОАО «РЖД» и субъектам Российской Федерации, планировалось в 2016 году.

На сегодняшний день указанная методика в Госкомитет не представлена.

Дополнительные материалы направлены в адрес Госкомитета письмом от 19.10.2016 № ИСХ-2048/КБШ НТЭ.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции Трансэнерго является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по регулируемому виду деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 318 млн.руб. В формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетностей информация представлена в целом по всем видам деятельности ОАО «РЖД», в результате чего дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не представляется возможным.

В состав ОАО «РЖД» по Куйбышевской железной дороге в границах Республики Татарстан, на территории которой осуществляют деятельность по передаче электрической энергии, входит Ульяновская дистанция электроснабжения (ЭЧ-10) СП Куйбышевской дирекции инфраструктуры.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Куйбышевской дирекцией Трансэнерго предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), не согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 10,496 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 9,674 млн.кВт.ч, потери – 0,822 млн.кВт.ч..

Согласно предоставленной Куйбышевской дирекцией Трансэнерго структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*форма 1.6)*, прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 29,996 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 9,674 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 32,251 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть Куйбышевской дирекции Трансэнерго, а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	10,498			10,498	4,138
Потери, млн.кВт ч	0,824			0,782	0,042
Потери установленные, %	7,851			7,45	1,02
Полезный отпуск, млн.кВт ч	9,674			5,578	4,096

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2017 год составит 0,824 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2017 год составит 10,498 млн.кВтч на уровне факта 2015 года и с ростом на 3,225 % от принятой Госкомитетом величины на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	10,030	9,674	9,380	9,674
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,199	2,121	2,054	2,121
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,860	0,825	0,798	0,824

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по Куйбышевской дирекции Трансэнерго и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов)

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 9 849,897 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 4 036,457 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 767,740 тыс.руб.;
- выпадающие доходы:
- накладные расходы, капитальный ремонт – 41,410 тыс.руб.
- выпадающие доходы (экономия средств) – 1 806,77 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **3 853,706 тыс.руб.,** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 288,909 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 2 102,407 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 1 462,390 тыс.руб.:

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;

- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0, который рассчитан исходя из не изменения количества у.е. (1176,130 у.е.)

- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.

- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **3 994,482 тыс.руб. (=3 853,706*1,037)**, в том числе:

1). вспомогательные материалы – 299,463 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 2 179,208 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 1 515,811 тыс.руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 3 767,740 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 660,630 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 2 506,380 тыс.руб.

3). налог на имущество – 187,130 тыс.руб.

4). энергия на хозяйственные нужды – 413,600 тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 662,479 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №5 ГУ-Самарского РО ФСС РФ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 2 506,380 тыс.руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, на основании которого амортизационные отчисления приняты на уровне установленной Госкомитетом величины на 2016 год в размере 1 713,140 тыс.руб.

4.2.3. Налог на имущество принят в сумме 187,130 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости оборудования и налоговой ставки.

4.2.4. Электроэнергия на хозяйственные нужды заявлена организацией в размере 413,600 тыс.руб. Затраты на электроснабжение приняты с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на основании индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год, и составили 746,039 тыс.руб. (=719,747*1,037).

Таким образом, неподконтрольные расходы ООО «КЖД» приняты Госкомитетом в размере 3 308,788 тыс.руб.

4.3. Выпадающие доходы:

- накладные расходы, капитальный ремонт – 41,410 тыс.руб.
- недополученный доход – 2 004,290 тыс.руб.

4.3.1. Накладные расходы, капитальный ремонт, заявленные организацией в размере 41,410 тыс.руб., Госкомитетом не принимаются ввиду отсутствия обоснованности отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности – услуги по передаче электрической энергии.

4.3.2. Недополученный по независящим причинам доход заявлен Куйбышевской дирекцией Трансэнерго в размере 2 004,290 тыс.руб. Недополученный доход выявлен организацией по результатам взаиморасчетов за фактически оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2015 году. Согласно представленных данных организации, Куйбышевская дирекция Трансэнерго получила от котлодержателя ОАО «Сетевая компания» за услуги по передаче электроэнергии 8 262,88 тыс.руб., а расходы на покупку технологического расхода (потерь) у АО «Татэнергосбыт» составили 3 649,10 тыс.руб. (1,246 млн.кВтч*2 008,22 руб/МВтч). Фактически полученная необходимая валовая выручка на содержание за 2015 год составила 4 613,79 тыс.руб. (8 262,88 – 3 649,10), против утвержденной Госкомитетом на 2015 год НВВ на содержание в размере 6 618,08 тыс.руб. Таким образом, недополученный доход по предложению организации составляет 2 004,29 тыс.руб. (4 613,79– 6 618,08).

Госкомитет произвел перерасчет недополученного дохода Куйбышевской дирекции Трансэнерго исходя из фактических данных, полученных от ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт». В соответствии с представленной информацией Куйбышевская дирекция Трансэнерго получила от котлодержателя за услуги по передаче электроэнергии 8 262,88 тыс.руб. На 2015 год Госкомитет установил для Куйбышевской дирекции Трансэнерго потери на

субабонентов в размере 0,819 млн.кВтч. Соответственно, указанные потери, а также фактический средневзвешенный тариф покупки потерь за 2 полугодие 2015 года были учтены при расчете фактических расходов на покупку потерь, которые составили 1 644,732 тыс.руб. (0,819 млн.кВтч*2 008,22 руб/МВтч). Таким образом, экономически необоснованный доход Куйбышевской дирекции Трансэнерго составил 68 руб. (6 618,08 – (8 262,88 – 1 644,732)), который изымается из необходимой валовой выручки на содержание на 2017 год.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2017 год на субабонентов составила **7 303,202 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 3 994,482 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 308,788 тыс.руб.;
- экономически необоснованный доход – 0,068 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для Куйбышевской дирекции Трансэнерго составит 1 645,725 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =795,036 тыс руб (0,412 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =850,689 тыс.руб (0,412 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

Куйбышевской дирекцией Трансэнерго заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	**3 853,706**	4 036,457	**3 994,482**	1,037
1.1.	Вспомогательные материалы	288,909	302,610	299,463	1,037
1.2.	Затраты на оплату труда	2 102,407	2 202,110	2 179,208	1,037
1.3.	Прочие затраты	1 462,390	1 531,737	1 515,811	1,037
1.3.1	в т.ч. сертификация, инспекционный контроль	683,421	715,830	708,386	1,037

	Объем условных единиц	1 176,130	1 176,130	1 176,130	1,000
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	**3 251,958**	3 767,740	**3 308,788**	1,017
2.1.	Отчисления на социальные нужды	639,132	660,630	662,479	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	1 713,140	2 506,380	1 713,140	1,000
2.3.	Налог на имущество	179,940	187,130	187,130	1,040
2.4.	Энергия на хозяйственные нужды	719,747	413,600	746,039	1,037
3	Выпадающие доходы, в т.ч:				
3.1.	накладные расходы дороги		41,410	0	
3.2.	Недополученный доход (экономически необоснованный доход)		2 004,290	(-0,068)	
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	7 105,665	9 849,897	7 303,202	1,028
5	НВВ на оплату потерь	1 543,463	1 899,426	1 645,725	1,005
	Итого НВВ	8 649,127	11 749,323	8 948,928	0,992
6	На 1 у.е.	6,042		6,210	1,027

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Куйбышевская дирекция по энергообесечению владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 35,415 МВА.

8.2. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии следующих уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 438,8 км.
- низкое напряжение (НН) – 110,65 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Куйбышевской дирекции по энергообеспечению не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (495) 995-92-27.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rzd.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 2,121 МВт;
- полезный отпуск в размере 9,674 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,824 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Куйбышевская дирекция Трансэнерго	286 940,22	164,37	0,91929

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Куйбышевская дирекция Трансэнерго	286 940,22	175,87	0,93080

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Электро-ЭнергоСервис» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления ООО «Электро-ЭнергоСервис» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 19.04.2016 №581, вх. № 2164 от 28.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Электро-ЭнергоСервис» расположен по адресу: 423450, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Агропоселок н.п., ИНН 1644049127, КПП 1644010011.

Руководитель организации – исполнительный директор Алаев Тимур Васильевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для ООО «Электро-ЭнергоСервис» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,41976	155 898,87	78,34

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,41786	155 898,87	76,43

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Электро-ЭнергоСервис» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	2,50027	1	75	3,79				0	1,61	0
2016				3,79						
2017				3,79						
2018				3,79						
2019				3,79						

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «Электро-ЭнергоСервис»осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110- 1 шт;
-Силовые трансформаторы 110кВ- 2 шт;
- Силовые трансформаторы 10кВ- 2 шт;
- Однотрасформаторная ТП, КТП - 11 шт;
- Воздушная линия 110кВ – 0,06км
- Воздушная линия 10кВ – 1,04км;
- Кабельные линии 10 кВ-0,41 км.

Электрооборудование ООО «Электро-ЭнергоСервис»на 2017 год в условных единицах составляет 237,33. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «Электро-ЭнергоСервис» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» является основным видом деятельности. Данная организация ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ООО «Электро-ЭнергоСервис» составила 79 498тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «Электро-ЭнергоСервис» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 12,590 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 12,176 млн.кВт.ч, потери – 0,414 млн.кВт.ч. (3,29%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 12,176 млн.кВтч, с ростом на 5,1 % к факту 2015г. и на 11,3 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причиной роста является увеличение потребления по микрорайону «Дуслык».

Потери по уровням напряжения (%),указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, результаты которого не отразились на итоговых величинах баланса электрической энергии ООО «Электро-ЭнергоСервис».

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	12,59	10,947		7,245	
Потери, млн.кВт ч	0,414	0,414		0	
Потери установленные, %	3,29	3,78		0	
Полезный отпуск, млн.кВт ч	12,176	4,931		7,245	

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2017г составит 0,414 млн.кВтч.

По ООО «Электро-ЭнергоСервис» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 12,59 млн.кВтч с ростом на 5,18% от факта 2015 года и на 11,07% от принятой величины Госкомитетом на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	9,43	11,58	10,90	12,18
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,715	2,106	1,990	1,92
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,258	0,383	0,432	0,414

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления

регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 9 379,63 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 591,56 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 788,07тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 составил 6,93, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е
- 217,26 у.е. в 2016г;
- 237,33 у.е . в 2017г (*взяли в аренду электрооборудование КТП- 6 шт по договору № 237 –ЭР с ОАО «Азнакаевская ПТС»; КТП -1шт по договору № 306–ЭР с ПАО «Татнефть», ВЛ-6кВ-0,418 км и КТП -1 шт по договору № 276–ЭР с ИП «Камалов М.М.*);
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,1083.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **2 826,72тыс. руб.**, в том числе:

1).вспомогательные материалы – 135,58тыс.руб.
2).затраты на оплату труда -1 851,33тыс. руб.;
3).прочие расходы – 839,80 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **3 132,98 тыс. руб**.(=2 826,72*1,1083), в том числе:

1).вспомогательные материалы – 150,28 тыс.руб.;
2).затраты на оплату труда - 2 051,91 тыс. руб.;
3).прочие расходы – 930,79 тыс. руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 788,02 тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 1 364,77тыс. руб
2).арендная плата –1 419,25тыс.руб.
3).налоги (платежи за предельно допустимые выбросы) – 4,00 тыс. руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 619,68 тыс. руб. против предложения организации в размере 1 446,42 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,2% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики.

4.2.2. Арендная плата по предложению организации составляет 1 419,25 тыс.руб. Согласно договорам на аренду:

- договор аренды №770 от 12.12.2012 на ПС110/6 кВ и земли под подстанцию, срок действия договора с 01.01.2013 по 31.12.2017, арендная плата с учетом амортизации оборудования, налога на имущество и кадастровой стоимости аренды земли с учетом ставки земельного налога составляет 1 313 тыс.руб.

Дополнительным соглашением от 01.01.2014 к договору аренды комплекса имущества №770 от 12.12.2012 внесено изменение в балансовую стоимость ПС110/6кВ, которая выросла в 6,4 раза. Таким образом, выросла арендная плата, превышавшая в 7 раз принятой Госкомитетом на 2016 год.

Рост балансовой стоимости и арендной платы связан с проведенной Арендодателем (ООО УК «Татнефть-Энергосервис) реконструкции ПС110/6кВ на сумму 15 098,681 тыс.руб (без НДС). Согласно п.27 Основы ценообразования переоценки основных средств, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании, проводится при наличии утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. (Инвестиционная программа не представлена.).

Дополнительное соглашение к данному договору аренды зарегистрировано в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16/0920/003/2015-7016/1 от 26.11.2015.

Госкомитетом арендная плата принята на уровне установленной на 2016 год в размере 240,98 тыс.руб., существовавшая до реконструкции ПС 110/6кВ.

- договор аренды №237-ЭР от 01.08.2016 на электрооборудование (КТП), заключен с ОАО «Азнакаевская ПТС», срок действия аренды до 31.12.2020, арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество принята в размере 91,525 тыс.руб.;
- договор № 214 от 01.04.2015 на ВЛ-10 кВ и КТП, срок действия аренды до.31.12.2016г. Согласно допсоглашения №1 от 04.11.2016 к договору №214

срок аренды продлен до 31.12.2017г. Арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество составляет 92,062 тыс.руб.

- договор аренды № 276 –ЭР от 01.07.2016 на электрооборудование (ВЛ-10кВ и КТП) с ИП «Камалов М.М., срок действия аренды до 31.12.2020г., арендная плата с учетом амортизации и налога на имущество принята в размере 24,279 тыс.руб

- договор аренды № 306 –ЭР от 01.12.2015 на электрооборудование (КТП 6/0,4) с ПАО «Татнефть» им.В.Д.Шашина, срок действия аренды до 31.12.2020г., арендная плата принята в размере 1,0 тыс.руб

Таким образом, размер арендной платы принят в размере 449,846 тыс.руб.

4.2.4. Плата за предельно допустимые выбросы по предложению организации в размере 4,00 тыс.руб Госкомитетом не принята, ввиду отсутствия подтверждающих документов.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 1 069,52 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (36,38%) составила **4 202,50 тыс. руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 3 132,98 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 069,52 тыс. руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 826,86 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 399,45тыс.руб. (=0,207млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 427,41тыс.руб. (=0,207млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ООО «Электро-ЭнергоСервис»- заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	2 826,72	6 591,59	3 132,98	1,108
2.	Вспомогательные материалы	135,59	354,60	150,28	1,108
3.	Работы и услуги производственного характера	0	539,08	0	0
4.	Затраты на оплату труда	1 851,33	4 519,11	2 051,91	1,108
5.	Прочие затраты	839,80	1 178,80	930,79	1,108
6.	Объем условных единиц	217,26	217,26	237,33	1,092
7.	**Неподконтрольные расходы**	896,14	2 788,02	1 069,52	1,193
8.	Отчисления на социальные нужды	559,10	1 364,77	619,68	1,108
9.	Амортизация основных средств				
10.	Арендная плата	333,042	1 419,25	449,85	1,351
11.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	4,00	4,00	0	
12.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	3 722,87	9 379,61	4 202,50	1,129
13.	НВВ на оплату потерь	843,82	938,97	826,86	0,980
14,	Итого НВВ	4 566,69	10 318,58	5 029,36	1,101

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ООО «Электро-ЭнергоСервис» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 16,14МВА.

8.2 ООО «Электро-ЭнергоСервис» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,06 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 1,04 км
- низкое напряжение (НН) – 0,41 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Электро-ЭнергоСервис» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(8553) 38-96-83

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.tatneft-energoservice.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Электро-ЭнергоСервис»на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 1,873МВт;

-полезный отпуск в размере 12,176 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,414 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Электро-ЭнергоСервис» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 01 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Электро-ЭнергоСервис»	182 400,33	65,61	0,41076

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Электро-ЭнергоСервис»	182 400,33	70,21	0,41535

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления ОАО «Производственное объединение Елабужский автомобильный завод» (далее - ОАО «ЕЛАЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 18.04.2016 №01/1-21-1109, вх. № 2072 от 27.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «ЕЛАЗ» расположен по адресу: 423603, Республика Татарстан, г. Елабуга, пр. Нефтяников, д.1., ИНН 1646016818, КПП 168150001, ОКПО 04807484

Руководитель организации – Генеральный директор Галимов Камиль Салманович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для ОАО «ЕЛАЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,10501	310 450,10	227,40

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.

1,09948	310 450,10	221,87

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «ЕЛАЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,52573	1	75			7,84	7,27	0	0,979	0
2016						7,84	7,27			
2017						7,84	7,27			
2018						7,84	7,27			
2019						7,84	7,27			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ОАО «ЕЛАЗ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понизительная подстанция ГПП-1 110кВ- 1 шт.;
- Силовые трансформаторы 110кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторная ТП, КТП - 19 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП - 6 шт.;
- Мачтовая ТП – 1 шт;
- Воздушная линия 10кВ – 133,64 км;
- Кабельные линии 10 кВ-25,68 км;
- Кабельные линии до 1 кВ-20,64 км.

Электрооборудование ОАО «ЕЛАЗ» на 2017 год в условных единицах составляет 891,32. Информация по перечню электрооборудованию и расчету у.е., предоставленная ОАО «ЕЛАЗ», не согласована с предприятием ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «ЕЛАЗ» является не основным видом деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585. данная организация ведет раздельный учет по видам деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом ОАО «ЕЛАЗ» составила 111 647 тыс.руб

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ОАО «ЕЛАЗ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с котлодержателем ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 9,399 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 8,557 млн.кВт.ч, потери – 0,842 млн.кВт.ч. (8,96%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям согласно предоставленной предприятием информации на 2017г. (форма П1.6) составляет 8,557 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и со снижением на 20% к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причиной снижения полезного отпуска потребителям связано со снижением объемов электропотребления по ряду потребителей: ООО «Автомастер» на 20%, ОАО «Елабужская «Стальконструкция» на 47%, ООО «Полимеринвестстрой» на 83%, ООО «Алабуга-Пластик» на 98%, ООО «НИКА» на 82%.

Потери по уровням напряжения (%) соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на

каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН1	СН2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	9,399	9,399		9,399	1,440
Потери, млн.кВт ч	0,842	0		0,737	0,105
Потери установленные, %	8,96	0		7,222	1,335
Полезный отпуск, млн.кВт ч	8,557	0		7,867	0,69

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «ЕЛАЗ» составляет 0,842 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	10,85	8,58	9,25	8,56
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2,54	2,78	2,18	2,79
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	2,11	2,44	1,06	0,84

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ОАО «ЕЛАЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ОАО «ЕЛАЗ» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 8 740,55 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 532,84 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 207,71 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче

электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0.00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е.(891,32);
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75;

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **5 875,28 тыс.руб.**, в том числе:

1). вспомогательные материалы – 287,15тыс.руб.
2). работы и услуги производственного характера -756,92 тыс.руб.
3). затраты на оплату труда -2 834,91 тыс. руб.;
4). прочие расходы -1 996,29 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **6 092,67 тыс. руб**. (=5 875,25*1,037), в том числе:

1). вспомогательные материалы - 297,78 тыс.руб.;
2). работы и услуги производственного характера - 784,93 тыс.руб.;
3). затраты на оплату труда - 2 939,80 тыс.руб.;
4). прочие расходы - 2 070,15 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 207,71 тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 977,16 тыс.руб.;
2).амортизация основных средств - 364,31 тыс.руб.;
3).арендная плата – 858,35 тыс.руб.;
4).налог на землю – 7,42 тыс.руб.;
5).платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду – 0,47 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 912,515 тыс.руб. против предложения организации в размере 977,16 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,04% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве - 1,04%, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 364,31 тыс.руб. со снижением на 33,9% от принятой величины Госкомитетом на 2016 год. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, дата ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации, первоначальную стоимость, способ начисления амортизации и принимает амортизацию в размере 345,52 тыс.руб. с учетом доли на субабонентов 38,62 %.

4.2.3. Арендная плата принята по предложению организации в сумме 858,35 тыс.руб на основании договора аренды кабельной линии 10кВ (общая протяженность 15,51 км) с ОАО ОЭЗ «Алабуга» со сроком до 31.12.2017 и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (38,62%). Кабельная линия 10 кВ используется для передачи электроэнергии, как на собственное производство, так и на передачу электроэнергии субабонентов (ООО «Алабуга-Пластик» и ООО «ЗАСС-Алабуга» и др.). Расчёт арендной платы проведен в соответствии с Основами ценообразования.

4.2.4. Налог на землю принят в сумме 7,42 тыс.руб. исходя из факта 2015 года согласно налоговой декларации (расчета) по земельному налогу с учетом удельного веса услуг по передаче электрической энергии в выручке объединения и удельного веса субабонентов (38,62%) в общем потреблении электроэнергии. По отношению к принятому на 2016 год величина налога возросла на 30%. Рост связан с увеличением кадастровой стоимости земельных участков с 01.01.2015 согласно распоряжению Министерства земельных и имущественных отношений Республики Татарстан от 25.11.2015 №2846-р.

4.2.6. Платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду приняты в размере 0,47 тыс.руб. исходя из факта 2015 года согласно расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом удельного веса услуг по передаче электрической энергии в выручке объединения и удельного веса субабонентов (38,36%) в общем потреблении электроэнергии.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 2 124,29 тыс. руб. ниже на 5% от принятой величины Госкомитетом на 2016 год.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ЕЛАЗ» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (38,62%) составила **8 216,96тыс. руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 6 092,67тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 124,29 тыс. руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 1 681,68 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 812,40тыс руб (=0,42млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 869,27тыс.руб (=0,42млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ОАО «ЕЛАЗ» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	5 875,28	6 532,84	6 092,67	1,037
2.	Вспомогательные материалы	287,15	319,29	297,78	1,037
3.	Работы и услуги производственного характера	756,92	841,63	784,93	1,037
4.	Затраты на оплату труда	2 834,91	3 152,13	2939,80	1,037
5.	Прочие затраты	1 996,29	2 219,79	2070,15	1,037
6.	Объем условных единиц	891,32	891,32	891,32	1,000
7.	**Неподконтрольные расходы**	2 246,09	2 593,06	2 124,29	0,943
8.	Отчисления на социальные нужды	879,96	977,16	912,515	1,037
9.	Амортизация основных средств	551,19	364,31	345,52	0,627
10.	Арендная плата	808,56	858,35	858,35	1,062
11.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0	0		
12.	Налог на землю	5,69	7,42	7,42	1,304
13.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	0,70	0,74	0,47	0,671
14.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	8 121,37	8 740,55	8 216,96	1,012
15.	НВВ на оплату потерь	2 078,79	1 774,39	1 681,68	0,809

16.	Итого НВВ	10 200,16	10 514,94	9 898,58	0,970

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1.ОАО «ЕЛАЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 142,14МВА.

8.2. ОАО «ЕЛАЗ» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 159,32 км;
- низкое напряжение (НН) – 20,64 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «ЕЛАЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(85557) 5-57-08.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.elaz.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «ЕЛАЗ» на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 2,79МВт;

-полезный отпуск в размере 8,56 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,84 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «ЕЛАЗ» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч

ОАО «ЕЛАЗ»	245 428,78	189,876	1,15011

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·мес
ОАО «ЕЛАЗ»	245 428,78	203,167	1,16341

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Акционерное общество «СМП - Нефтегаз» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления Акционерное общество «СМП -Нефтегаз» (далее - АО «СМП -Нефтегаз») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 27.07.2016 № 572/22-01, вх. № 3564 от 28.07.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 02.08.2016 №194 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «СМП -Нефтегаз» расположено по адресу: 423461, Республика Татарстан, г. Альметьевск, пр. Строителей, д.57. Реквизиты организации: ИНН 1644015657, КПП 168150001, ОКПО 47106065.

Руководитель организации – Генеральный директор Шабалин Олег Николаевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для АО «СМП -Нефтегаз» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,19649	49 229,074	73,44

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях

руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,19470	49 229,074	71,65

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «СМП -Нефтегаз» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,78424	1	75	3,35		0,20	3,62	0	0	0
2016				3,35		0,20	3,62			
2017				3,35		0,20	3,62			
2018				3,35		0,20	3,62			
2019				3,35		0,20	3,62			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

Электроснабжение АО «СМП - Нефтегаз» осуществляется от Альметьевских электрических сетей ОАО «Сетевая компания». На подстанцию ПС 226 «Фабричная» электроэнергия поступает от подстанции «Узловая по ВЛ 110кВ. ПС 226 «Фабричная» 110/10кв с трансформаторами 2х16мВА передана в аренду АО «СМП - Нефтегаз» по договору аренды № 308/а-14 от 01.11.2014, собственником подстанции является ОАО «АЧНФ «Алсу».

АО «СМП - Нефтегаз» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110/10кВ- 1 шт;
- Силовой трансформатор 110кВ – 2 шт;
- Силовой трансформатор 10кВ – 2 шт;
- Однотрансформаторная ТП, КТП -1 шт;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП -2 шт;
- Воздушная линии 110 кВ-2,4 км
- Воздушная линии 10 кВ-4,4 км
- Воздушная линии 0,4 кВ-2,4 км
- Кабельные линии 10 кВ-0,8 км

- Кабельные линии до 1 кВ-0,3 км

Электрооборудование АО «СМП -Нефтегаз» на 2017 год в условных единицах составляет 306,99. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная АО «СМП - Нефтегаз» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация не ведет раздельный учет по видам деятельности.

В представленном пакете документов отсутствуют обосновывающие материалы, подтверждающие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), а именно договор аренды электрооборудования на 2016 год, налоговую декларацию за 2015 год и информацию по ведению раздельного учета по видам деятельности, согласно законодательству.

Госкомитетом направлялся запрос о предоставлении недостающих документов и доработки материалов, письмом от 18.10.2016 № 2-31/2615.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «СМП - Нефтегаз» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по АО «СМП - Нефтегаз» составила 1 038 407 тыс.руб

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «СМП - Нефтегаз» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей (форма П1.6) за 2015-2017 гг. не согласованные с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 16,95 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 16,307 млн.кВт.ч, потери – 0,646 млн.кВт.ч. (3,24%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 16,307 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и со снижением на 10,45 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть АО «СМП - Нефтегаз», а полезный отпуск остался без изменений.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	16,855	15,027		1,3311	1,1465
Потери, млн.кВт ч	0,548	0,504		0,0026	0,0415
Потери установленные, %	3,25	3,35		0,20	3,62
Полезный отпуск, млн.кВт ч	16,307	14,52		0,682	1,105

Поступление электрической энергии в сеть АО «СМП -Нефтегаз» на 2017 год составит 16,855 млн.кВтч с ростом на 3,3% к факту 2015 года и со снижение на 10,7% к принятой величины Госкомитетом на 2016 год.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «СМП -Нефтегаз» составляет 0,548 млн.кВтч

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2016 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	16,96	16,31	18,21	16,31

Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,53	3,61	3,79	3,70
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	0,676	0,548

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по АО «СМП -Нефтегаз» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «СМП -Нефтегаз» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии 26 485,25 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 23 486,25 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 999,00 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год составил-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (306,99).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037

На 2017 год подконтрольные расходы установлены в размере **833,85тыс.руб.**, в том числе:

1).затраты на оплату труда - 815,51 тыс. руб.;

2).прочие расходы -18,34 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **864,31тыс. руб** (=833,85тыс.руб*1,037)., в том числе:

1).затраты на оплату труда - 845,30 тыс. руб.;

2).прочие расходы - 19,01 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 999,00 тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 1 446,28 тыс. руб

2).амортизация основных средств -128,85тыс. руб.;

3).арендная плата – 1 387,31тыс.руб.;

4).налоги и другие обязательные платежи, сборы – 36,56 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 258,32 тыс. руб. против предложения организации в размере 1 446,28 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,56% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,56% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств по предложению организации составляет 128,85 тыс. руб., что на 93% выше принятой Госкомитетом на 2016 год.

В связи с отсутствием ведения на предприятии раздельного учета по видам деятельности, расходы на амортизацию основных средств приняты в объеме 66,70 тыс.руб. исходя из имеющихся данных по прошлым периодам по уровне учтенных на 2016год.

4.2.3. Арендная плата принята в сумме 1 007,37 тыс.руб на основании договора аренды № 245/А-15 от 31.10.2015 в том числе на электрооборудования (ВЛ-110кВ-2-х цепная и ПС №226 «Фабричная» 2х16000кВА) в сумме 942,877 тыс.руб и земельного участка (под подстанцию) на сумму 64,490 тыс руб. с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (84,61%). Арендная плата снижена на 7% относительно принятой Госкомитетом на 2016 год (за счет снижения доли полезного отпуска на субабонентов). Срок действия данного договора до 31.12.2019г. Расчет арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования.

4.2.4.Налог и другие обязательные платеж и сборы по предложению организации в сумме 36,56 тыс.руб. не принят из-за отсутствия подтверждающих документов.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 1 332,39тыс. руб.со снижением на 5,25% от принятой величины Госкомитетом на 2016 год.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «СМП-

Нефтегаз» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (84,61%) составила 2 196,70 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 864,31тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 332,39 тыс. руб.

4.3. Недополученный доход заявлен в размере 23 263,00 тыс.руб., который сложился из-за разницы планируемых и фактических объемов передачи электрической энергии.

В соответствии с действующим законодательством основой для расчета тарифов на электрическую энергию является сводный прогнозный баланс. Предложения в сводный прогнозный баланс направляет в Госкомитет организация. Следовательно, ответственность за представляемую информацию (в том числе по объемам полезного отпуска на планируемый год) несет сетевая организация. В связи с этим, Госкомитет не принимает данные затраты.

4.4. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 1 320,74 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 1 027,374 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	**СН 2**	**НН**	**ИТОГО**
пост.в сеть, млн.кВт.ч	14,044	1,341	0,042	16,761
потери, млн.кВт.ч	0,471	0,003	0,041	0,515
установлены потерь, %	3,35	0,2	3,62	3,07
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				**1 027,374**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» АО «СМП -Нефтегаз» не заключил договор на покупку электроэнергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход

в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 1 027,374 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 1 094,49 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 528,74тыс.руб. (=0,274млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 565,75тыс.руб. (=0,274млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

АО «СМП -Нефтегаз» не заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 1 027,374 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 67,11 тыс.руб. (=1 094,49 - 1 027,374).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «СМП-Нефтегаз» на 2017 год составила 2 263,81 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 2 196,70 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 67,11 тыс. руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2016 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	833,85	23 486,25	864,31	1,037
2.	Вспомогательные материалы	0	0		
3.	Работы и услуги производственного характера	0	5 908,73	0,00	
4.	Затраты на оплату труда	815,51	4 732,60	845,30	1,037
5.	Прочие затраты	18,34	12 844,91	19,01	1,037
6.	Объем условных единиц	306,99	306,99	306,99	

7.	**Неподконтрольные расходы**	1 406,27	2 999,00	1 332,39	0,948
8.	Отчисления на социальные нужды	249,22	1 446,28	258,32	1,037
9.	Амортизация основных средств	66,70	128,85	66,70	1,00
10.	Арендная плата	1 090,35	1 387,31	1 007,77	0,924
10.	Налог и прочие сборы	0,0	36,36	0	0
11.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	2 240,12	26 485,25	2 196,70	0,981
12	**расход фактически не понесенный (потери 2015г)**			-1 027,374	
13.	НВВ на оплату потерь	1 320,74	0	67,116	0,051
14	Итого НВВ	3 560,86	0	2 263,81	0,941

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. АО «СМП -Нефтегаз» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 18,29МВА.

8.2. АО «СМП -Нефтегаз» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 4,8 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 5,2 км
- низкое напряжение (НН) – 2,7 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении АО «СМП -Нефтегаз» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии . (8 553) 39-44-32, 39-44-07

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.smpneftegaz.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «СМП -Нефтегаз» на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 3,70 МВА;

-полезный отпуск в размере 16,31 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,547 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «СМП - Нефтегаз» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «СМП -Нефтегаз»	49 475,23	1,85	0,13653

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка за содержание электрических сетей	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·мес
АО «СМП -Нефтегаз»	49 475,23	6,38	0,14107

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 07.04.2016 №92-113-15-2219, вх. № 2050 от 27.04.2015), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2015 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» расположено по адресу: 423810, Республика Татарстан, Хлебный проезд-27 (ИНН 1650297657).

Руководитель организации – директор Пузырьков Кирилл Юрьевич. Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2016 год составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,14603	42 955,05	43,00

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,14498	42 955,05	41,96

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 №3-9/э для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,73113	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2016	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2017	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2018	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0
2019	x	1	75	3,33		0,95	0,26	0	0	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Подстанция 110-150 кВ – 4 шт.;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 8 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 20 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 1-20 кВ – 2 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 37 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 3,91 км;
- КЛ 3-10 кВ – 28 км;
- КЛ до 1 кВ – 0,25 км.

Электрооборудование ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 год в условных единицах составляет 1 431,500. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

С января 2016 года организация начала вести раздельный учет (согласно выписке из учетной политики ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» от 01.01.2016), но подтверждающие документы в Госкомитет не предоставлены.

Госкомитетом направлялись письменные запросы о предоставлении обосновывающих документов от 30.09.2016 № 2-31/2380, от 13.10.2016 № 2-31/2544, от 02.11.2016 № 2-31/2788 и от 03.11.2016 № 2-31/2836. Запрашиваемые материалы были представлены в Госкомитет письмами от 06.10.2016 № 92-113-15-8067 (вх.№4775 от 10.10.2016), от 18.10.2016 № 92-113-15-8394 (вх.№5040 от 19.10.2016), от 08.11.2016 № 92-113-15-8904 (вх.№5568 от 10.11.2016) и от 09.11.2016 № 92-113-15-8947 (вх.№5574 от 10.11.2016).

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» не является основным видом деятельности. Поскольку документы, подтверждающие ведение раздельного учета, отсутствуют, достоверно оценить финансовое состояние организации не представляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, убыток по организации составил 21 180,00 тыс.руб..

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 8,517 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 8,350 млн.кВт.ч, потери – 0,168 млн.кВт.ч..

Согласно предоставленной ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*форма 1.6)*, прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 97,041

млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 8,350 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 8,6 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (СН 2 и НН) и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 год составит 0,168 млн.кВт.ч. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	8,517	3,182		6,227	0,908
Потери, млн.кВт ч	0,168	0,106		0,059	0,002
Потери установленные, %	1,967	3,33		0,95	0,26
Полезный отпуск, млн.кВт ч	8,350	2,011		5,433	0,906

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 8,517 млн.кВтч на уровне факта 2015 года и со снижением на 12,825 % от принятой Госкомитетом величины на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 утверждено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	8,320	8,350	9,588	8,350
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,820	1,451	1,968	1,451
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,280	0,168	0,182	0,168

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 1 568,395 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 144,116 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 424,279 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов и (или) их предельных уровней, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, с прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. **Подконтрольные расходы**

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0. Рассчитывается исходя из изменения количества у.е.:
  - 1 431,50 у.е. в 2016 году;
  - 1 431,50 у.е. в 2017 году.
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **776,158 тыс.руб.** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 2,450 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 718,942 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 54,766 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **804,511 тыс.руб.** (= 776,158*1,037), в том числе:

1). вспомогательные материалы – 2,539 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 745,205 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 56,767 тыс.руб.;

4.2. **Неподконтрольные расходы:**

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 424,279 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 281,970 тыс.руб.
2. амортизация основных средств – 141,374 тыс.руб.
3. арендная плата – 0,074 тыс.руб.
4. налог на имущество – 0,861 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 225,052 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1609018655).

4.2.2. Амортизационные отчисления на 2017 год заявлены организацией в размере 141,374 тыс.руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений на долю субабонентов (8,6 %) принят в размере 16 тыс.руб. исходя из представленных фактических данных 2015 года и 9 месяцев 2016 года.

4.2.3. Арендная плата заявлена ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» в размере 0,074 тыс.руб. В связи с отсутствием подтверждающих документов Госкомитет не принимает указанные расходы.

4.2.4. Налог на имущество принят исходя из фактических данных 2015 года и 9 месяцев 2016 года в размере 0,861 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов, которая составляет – 8,6 %, принимаются в размере 241,913 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 год на субабонентов составила **1 046,424 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 804,511 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 241,913 тыс.руб..

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в размере 474,002 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г. НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 335,143 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	Факт 2015 года				
	ВН	СН 1	СН 2	НН	ИТОГО
Пост.в сеть, млн.кВт.ч	3,182		6,227	0,908	8,517
Потери, млн.кВт.ч	0,106		0,059	0,002	0,168
Установленные потери, %	3,33		0,95	0,26	1,973
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч					1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.					335,143

Согласно информации, полученной от АО «Татэнергосбыт», ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»» не заключен договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 335,143 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» составит 335,536 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =162,095 тыс руб (0,084 млн.кВт ч *1929,700 тыс. руб);

- на 2 полугодие =173,441 тыс.руб (0,084 млн.кВт ч*2064,779 тыс.руб).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 335,143 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 0,393 тыс.руб. (=335,536-335,143).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 год составила 1 046,817 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 1 046,424 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 0,393 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	776,16	1 144,116	804,511	1,037
1.1.	Вспомогательные материалы	2,45	2,856	2,539	1,037
1.2.	Затраты на оплату труда	718,94	920,210	745,205	1,037
1.3.	Прочие затраты	54,77	221,050	56,767	1,037
	Объем условных единиц	*1 431,50*	*1 431,50*	*1 431,50*	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	217,12	424,279	241,913	1,114
2.1.	Отчисления на социальные нужды	217,12	281,970	225,052	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	0	141,374	16,000	
2.3.	Арендная плата	0	0,074	0,00	0,00
2.4.	Налог на имущество	0	0,861	0,861	
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	993,28	1 568,395	1 046,424	1,054
4	Учтенные расходы, фактически не понесенные			-335,143	
5	НВВ на оплату потерь	410,29	441,440	0,393	0,818
6	Итого НВВ	1 403,57	2 009,835	1 046,817	0746
7	На 1 у.е.	0,694	1,096	0,731	1,054

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ», владеющих на основании собственности по передаче, составляет 176,934 МВА.

8.2. ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» владеет ЛЭП, участвующими в передаче по 2 уровням напряжения:

среднее второе напряжение (СН2) – 31,91км.

низкое напряжение (НН) – 0,25 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8552)55-05-05, (8552)53-44-90.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.chelnyvodokanal.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 1,451 МВт;
- полезный отпуск в размере 8,350 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,168 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	60 097,88	0,02	0,12534

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	
	Двухставочный тариф	Одноставочный

	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	тариф
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО«ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	60 097,88	0,07	0,12539

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения» (далее «ОАО Компрессормаш») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 28.04.2016 №218/34794, вх. № 2161 от 28.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

«ОАО Компрессормаш» расположен по адресу: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Халитова, д.1., ИНН 1660004878, КПП 166001001.

Руководитель организации – Управляющий директор Сагдиев Ильнур Ильдарович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для «ОАО Компрессормаш» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,38643	166 300,50	23,60

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.

0,38585	166 300,50	23,02

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для «ОАО Компрессормаш» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	19,34452	1	75	1,17		0,12	0,02	0	0	0
2016				1,17		0,12	0,02			
2017				1,17		0,12	0,02			
2018				1,17		0,12	0,02			
2019				1,17		0,12	0,02			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

«ОАО Компрессормаш» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110/6кВ - 1 шт;
- Силовые трансформаторы 110кВ - 2 шт;
- Силовые трансформаторы 10кВ – 7 шт.;
- Однотрансформаторная-маторная ТП, КТП - 6 шт;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП - 3 шт;
- Кабельные линии 10 кВ-7,673 км;
- Кабельные линии до 1кВ-1,28 км

Электрооборудование «ОАО Компрессормаш» на 2017 год в условных единицах составляет 736,91. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная «ОАО Компрессормаш» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

О ведении раздельный учет по видам деятельности на предприятии издан Приказ от 05.11.2014 №798. Информация по формам 1.3 (показатели раздельного учета доходов и расходов…..) и 1.6 (расшифровка расходов субъектов естественных монополий), утвержденные Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 представлены в целом по организации без разбивки по видам деятельности.

Следовательно, подтвердить, что организацией ведется раздельный учет по видам деятельности, и дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для «ОАО Компрессормаш» является не основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) прибыль в целом по «ОАО Компрессормаш» составила 57 902 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

«ОАО Компрессормаш» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 67,505 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 66,66 млн.кВт.ч, потери – 0,845 млн.кВт.ч. (1,25%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 66,66 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и с ростом на 7,42% к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причина роста полезного отпуска потребителям связана с увеличением отпуска электроэнергии в сети ОАО «Сетевая компания».

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть «ОАО Компрессормаш», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	67,45047	67,450		0,37147	0,16403
Потери, млн.кВт ч	0,79047	0,79		0,00044	0,00003
Потери установленные, %	1,17	1,17		0,12	0,02
Полезный отпуск, млн.кВт ч	66,660	66,289		0,207	0,164

Величина поступления электрической энергии в сеть ОАО «Компрессормаш» на субабонентов на 2017 год составит 67,45 млн. кВтч на уровне факта 2015 года и с ростом на 7% от принятой величины Госкомитетом на 2016 год.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям «ОАО Компрессормаш» на 2017г составит 0,790 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016прогноз**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	62,06	66,66	62,06	66,66
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	11,283	12,12	11,283	12,12
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,948	0,845	0,740	0,790

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям «ОАО Компрессормаш» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению «ОАО Компрессормаш» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 52 842,95тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 44 125,12тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 8 717,83тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,00, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е.(736,91).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **20 568,25 тыс.руб.**, в том числе:

1).работы и услуги производственного характера --4 131,78 тыс.руб.
2).затраты на оплату труда -4 757,88 тыс. руб.;
3).прочие расходы -11 672,60 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **21 319,61тыс. руб. (=20 568,25*1,037),** в том числе:

1).работы и услуги производственного характера -4 288,93тыс.руб
2).затраты на оплату труда -4 931,68тыс. руб.;
3).прочие расходы -12 099,00тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют **8 055,97тыс. руб**, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 6 730,51 тыс. руб

2).амортизация основных средств -802,94 тыс. руб.

3).налог на землю – 502,80 тыс.руб.

4).платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду – 9,06 тыс. руб.

5).налоги другие (госпошлина, водный, транспорт) – 6,04 тыс.руб.

6).средства на страхование – 4,62 тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 543,62 тыс. руб. против предложения организации в размере 6 730,51тыс. руб

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -1,3% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 802,94 тыс. руб. с ростом на 238,64% к принятой Госкомитетом на 2016 год. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. В связи с отсутствием ведения на предприятии раздельного учета по видам деятельности, расходы на амортизацию основных средств приняты в объеме 237,11 тыс.руб., исходя из имеющихся данных за прошлые периоды регулирования.

4.2.3. Налог на землю принят в сумме 300,791 тыс.руб. против предложения организации в размере 502,8 тыс.руб. Расчет выполнен исходя из средней кадастровой стоимости (налоговая декларации за 2015 год), площади занимаемой подстанцией (5тыс.м^2), налоговой ставки и с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (84,62%).

4.2.4. Налог на госпошлину и водяной налог по предложению организации в размере 6,04 тыс.руб. не принят в виду отсутствия обосновывающих документов.

4.2.5. Средства на страхование в размере 4,62 тыс.руб не приняты, так как договор заключен на добровольное медицинское страхование и данные затраты не являются основной статьей для включения в НВВ.

4.2.6. Платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду не приняты в размере 9,06 тыс.руб. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду не представлен.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 2 101,52 тыс. руб. с ростом на 7,9% к принятому Госкомитетом на 2016г.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Компрессормаш» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (83,42%) составила **23 421,13 тыс. руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 21 319,61 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 101,52 тыс. руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 1 577,82 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 729,43тыс.руб. (=0,38млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 780,49тыс.руб. (=0,38млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

«ОАО Компрессормаш» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	20 568,25	44 786,98	21 319,61	1,037
2.	Вспомогательные материалы	0	0	0	0
3.	Работы и услуги производственного характера	4 137,78	0	4 288,93	1,037
4.	Затраты на оплату труда	4 757,88	21 503,24	4 931,68	1,037
5.	Прочие затраты	11 672,60	23 283,74	12 099,00	1,037
6.	Объем условных единиц	736,91	736,91	736,91	
7.	**Неподконтрольные расходы**	1 948,17	8 055,97	2 101,52	1,079

8.	Отчисления на социальные нужды	1 489,22	6 730,51	1 543,62	1,037
9.	Амортизация основных средств	237,11	802,94	237,11	1,0
10.	Налог на землю	221,85	502,80	320,791	1,440
11.	платежи за выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду	0	6,04	0	0,0
12.	Налог пр.(госпошлина, водный, транспорт)	0	9,06	0	0
13.	Средства на страхование.	0	4,62	0	0
14.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	22 516,42	46 487,09	23421,13	1,040
15.	НВВ на оплату потерь	1 446,56	1 474,068	1 577,82	1,091
16.	Итого НВВ	23 962,98	47 961,158	24 998,95	1,043

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. «ОАО Компрессормаш владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 85,440 МВА.

8.2«ОАО Компрессормаш» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровнях напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 7,973км
- низкое напряжение (НН) – 1,28 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении «ОАО Компрессормаш» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии +7(843) 291-78-74.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.compressormash.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям «ОАО Компрессормаш» на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 12,12МВт;

-полезный отпуск в размере 66,66 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,79 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «ОАО Компрессормаш» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
«ОАО Компрессормаш»	161 036,35	21,88	0,37324

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
«ОАО Компрессормаш»	161 036,35	23,42	0,37477

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее - ООО «ТЭМ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 29.04.2016 №39, вх. № 2330 от 29.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ТЭМ» расположен по адресу: 420126, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Мусина, д.9, оф. 4., ИНН 1657082097, КПП 165701001.

Руководитель организации – директор Киряшин Константин Михайлович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для ООО «ТЭМ», установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,19031	65 669,23	15,19

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,18994	65 669,23	14,82

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом третьего долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ТЭМ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	2,60745	1	75			0,76		0	0	0
2016						0,76				
2017						0,76				
2018						0,76				
2019						0,76				

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ТЭМ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Однотрансформаторная ТП, КТП-2шт;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП-23шт;
- Кабельные линии 3-10кВ-17,705 км;
- Кабельные линии до 1кВ-42,132 км;

Электрооборудование ООО «ТЭМ» на 2017 год в условных единицах составляет 920,244. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «ТЭМ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), на 01.04.2016 была согласована и составляла 781,044 у.е. Позднее были предоставлены документы на приобретение нового электрооборудования, которое отразилось на увеличении у.е. Информация по расчету новых у.е. находиться на согласовании с котлодержателем ОАО «Сетевая компания» (исх. от 11.11.2016 №95, ЦОП Квартал вх №2632/К4/054/К от 11.11.2016).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности в соответствии с законодательством.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» является основной вид деятельности. Согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 данная организация ведет раздельный учет по видам деятельности. Данные раздельного учета были представлены по утвержденным формам 1.3 (показатели раздельного учета доходов и расходов…) и 1.6 (расшифровка расходов субъектов естественных монополий).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ООО «ТЭМ» составила 2 028 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «ТЭМ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 42,10 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 41,78 млн.кВт.ч, потери – 0,32 млн.кВт.ч. (0,76%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 41,78 млн.кВтч, с ростом на 31,8 % к факту 2015г. и на 35,9 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причиной роста поступления электроэнергии в сеть является дополнительно принятое в аренду и приобретение в собственность объектов электросетевого хозяйства

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами

исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	42,100			42,100	17,657
Потери, млн.кВт ч	0,320			0,320	0
Потери установленные, %	0,76			0,76	0
Полезный отпуск, млн.кВт ч	41,780			24,123	17,657

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭМ» составит 0,32 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	30,14	31,695	30,75	41,78
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	6,03	6,70	6,84	8,76
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,28	0,50	0,24	0,32

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ТЭМ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ТЭМ» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 15 569,23 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 902,56тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 9 556,67тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 105,40, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
  - 382,58у.е. в 2016 году
  - 920,224у.е. в 2017 году (*принято в аренду и приобретено в собственность электрооборудование*).
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов - 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 2,129.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **2 772,42 тыс.руб.**, в том числе:

1).вспомогательные материалы 392,77тыс.руб.
2).затраты на оплату труда -2 054,23тыс. руб.;
3).прочие расходы -325,42тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **5 902,56 тыс. руб**. (=2 772,42*2,129), в том числе:

1).вспомогательные материалы 836,21тыс.руб
2).затраты на оплату труда - 4373,51тыс. руб.;
3).прочие расходы - 692,83тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 9 556,67 тыс. руб., в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 1 412,64тыс. руб;
2).амортизация основных средств – 1 861,62тыс. руб.;
3).арендная плата офиса – 609,6 тыс.руб.;
4).арендная плата оборудования – 4 492,75тыс.руб.;
5). единый налог– 84,00 тыс.руб.
6). прочие расходы – 1 096,06 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 412,64 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,3% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -2,3% принято с января 2016г. согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан (рег.№ 1603570335).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 861,62 тыс. руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации с ростом на 94,9%. Рост амортизации основных средств связан с приобретением в собственность эл.оборудование ТП-2290 (дог. №2710/2015 от 27.10.2015), ТП- 5160 (дог.№13/2016 от 25.03.2016) и автомобиля марки ГАЗ-27055 (дог. от 14.11.2016 №14-11-2016 АВТ).

4.2.3. Арендная плата оборудования согласно предложению организации заявлена в размере 5 102,35 тыс.руб. Договоры аренды заключены с:

1). ООО Торгово-сервисной компанией «Регинпром»:

- договор от 25.01.2016 № 8, на электрооборудование (ТП-4761, ТП-4762), со сроком действия на 5 лет до 25.01.2021 и с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/001/2016-1116/1 от 09.02.2016, арендная плата согласно договору принята в размере 490,8 тыс.руб;
- договор от 21.09.2016 № 44, сроком на 5 лет до 21.09.2021 на электрооборудование (БКТП-755), отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/097/010/2016-1925/2 от 07.10.2016, арендная плата согласно договору принята в размере 475,968 тыс.руб ;
- договор от 14.09.2015 №5, сроком на 5 лет до 14.09.2020 на электрооборудование (ТП-3773, ТП-554, ТП-2799), с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/001-16/047/005/2015-1460/3 от 07.10.2015, арендная плата согласно договору принята в размере 651,096 тыс.руб.

2). ООО «ТрансСетеваяКомпания»:

- на электрооборудование (БКТП- 2549, БКТП- 5824, БКТП-5842, БКТП-5890, БКТП-5152, БКТП-5843, БКТП-6806;), договор от 03.10.2016 № 7, (срок

действия договора до 2021г.), арендная плата согласно договору составляет 1 838,592тыс.руб. Договор находиться на госрегистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан. ООО «ТЭМ» представлена выписка документов, принятых для оказания государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ними. Плановая дата выдачи документов 24.11.2016г.

- на электрооборудование БКТП 2359 площадью 20м^2 и БКТП 2349 площадью 35м^2, договор от 09.09.2016 № 9, (срок действия договора до 2021 года), арендная плата согласно договору составляет 616,620 тыс.руб. Договор находиться на госрегистрации в Приволжском филиале государственного бюджетного учреждения «Многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг» в Республике Татарстан. ООО «ТЭМ» представлена выписка документов, принятых для оказания государственной регистрации прав на недвижимое имущество и сделок с ними. Плановая дата выдачи документов 24.11.2016г.

3). ООО «Экотехсервис» на электрооборудование и нежилые помещения подвала, договор от 17.08.2016 №1, срок действия с 17 августа 2016г. по 17 августа 2021г. зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16-16/041-16/097/009/2016-4251/1 от 01.09.2016. Арендная плата принята согласно договору в размере 10,169 тыс.руб. без НДС.

4). ЗАО «АКОС АСТ СЕРВИС» на электрооборудование ТП – 400 по Горьковское шоссе, договор от 25.09.2016 №2, срок действия с 25.09.2016 по 25.08.2017. арендная плата, согласно договору составляет 89,772тыс.руб. Договор заключен не на полный регулирования год. Госкомитетом данные объемы приняты при условии, что ООО «ТЭС» в ближайшее время предоставит допсоглашение к данному договору на аренду эл.оборудование до конца 2017г. Иначе арендная плата будет принята только за 8 мес. 2017г .

5). ООО «ТранзитЭнергоСервис» на ТП-2618 по ул.Х.Ямашева, договор от 29.07.2016 №3, срок действия с 29 июля 2016г. по 29 июля 2021г, арендная плата принята согласно договору в размере 319,728тыс.руб.

Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования.

4.2.4. Аренда офиса договор от 01.07.2015 №10/15-0715-06/20, срок действия до 30.06.2020г. Договор зарегистрирован в Управление Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республики Татарстан за №16-16/001-16/097/010/2015-8669/2 от 10.12.2015. Арендная плата составляет в размере 609,6 тыс.руб. На основании предоставленного договора аренды офисного помещения арендная плата принята по предложению организации.

Арендная плата оборудования принята Госкомитетом согласно предложению организации в размере 5 102,35 тыс.руб.

4.2.5. Единый налог заявлен организацией в размере 84,00 тыс.руб.

Госкомитетом единый налог принят в размере 84 тыс.руб., согласно бухгалтерскому отчету за 2015год.

4.2.6. Прочие затраты согласно предложению организации заявлены в размере 1 096,06 тыс.руб. в том числе:

- ремонтные работы по предписаниям надзорных органов - 986,06 тыс.руб.;
- оплата госпошлин за регистрацию договоров - 110 тыс.руб.

Данные затраты Госкомитетом не принимаются, так как ремонтные работы и услуги прочих организаций относятся к подконтрольных расходам.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2017 год составила **14 363,17 руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 902,56тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 8 460,61 тыс. руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 639,12 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 308,75тыс.руб. (=0,16млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 330,36тыс.руб. (=0,16млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ООО «ТЭМ» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	2 772,42	5 902,56	5 902,56	2,129
2.	Вспомогательные материалы	392,77	836,21	836,21	2,129
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0	0	

4.	Затраты на оплату труда	2 054,23	4 373,51	4 373,51	2,129
5.	Прочие затраты	325,42	692,83	692,83	2,129
6.	Объем условных единиц	382,58	920,22	920,22	2,405
7.	**Неподконтрольные расходы**	2 612,20	10680,73	8 460,61	3,239
8.	Отчисления на социальные нужды	663,52	1412,64	1412,64	2,129
9.	Амортизация основных средств	955,38	1861,62	1861,62	1,949
10.	Арендная плата офиса	235,20	609,6	609,6	2,592
11.	Арендная плата оборудования	629,10	4492,75	4492,75	7,142
12.	Единый налог (налог на прибыль), в т.ч.	129,0	84,0	84,00	0,651
13.	Ремонтные работы по предписаниям надзорных органов	0	986,06	0	0
14	оплата госпошлин за регистрацию договоров	0	110,0	0	0
14.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	5 384,61	16 583,29	14 363,17	2,667
15.	НВВ на оплату потерь	461,28	0	639,12	1,386
16.	Итого НВВ	5 845,89	0	15 002,28	2,566

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ООО «ТЭМ» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 35,070 МВА.

8.2. ООО «ТЭМ» владеет кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2-х уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 17,705км;
- низкое напряжение (НН) – 42,132 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТЭМ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов,

установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 523-30-08.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.sso-tem.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ТЭМ» на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 8,76 МВт;

-полезный отпуск в размере 41,78 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,320 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭМ» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭМ»	136 635,91	14,78	0,35856

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭМ»	136 635,91	15,81	0,35960

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Филиалом «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления Филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 29.04.2016 № ВЛГ/030/1313, вх. №2263 от 29.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Оборонэнерго» расположен по адресу: 603003, г. Нижний Новгород, ул.Свободы, д. 15. (ИНН 7704726225)

Руководитель организации – директор филиала Малухин Алексей Геннадьевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для АО «Оборонэнерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2016 год составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,48917	562 746,11	180,55

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.

1,48478	562 746,11	176,16

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Оборонэнерго» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	14,680	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2016	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2017	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2018	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000
2019	x	1	75			7,84	0,52	0,2479	0,8975	1,0000

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

АО «Оборонэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Мачтовая (столбовая) ТП – 2 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 28 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП –16 шт.;
- ВЛ 1-20 кВ – 11,44 км.;
- ВЛ 0,4 кВ – 41,85 км.;
- КЛ 3-10 кВ – 45,38 км.;
- КЛ до 1 кВ – 133,07 км.

Электрооборудование АО «Оборонэнерго» на 2017 год в условных единицах составляет 1 249,420. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2014 года количество условных единиц не менялось.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, в целом по АО «Оборонэнерго» чистая прибыль составила 79 643 тыс.руб., бухгалтерская отчетность по филиалу не предоставлена.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «Оборонэнерго» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), не согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 18,906 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 17,322 млн.кВт.ч, потери – 1,584 млн.кВт.ч. (8,38 %).

Согласно предоставленной АО «Оборонэнерго» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*форма 1.6)*, прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 17,322 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 17,322 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100%.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть АО «Оборонэнерго», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	18,870			18,853	13,333
Потери, млн.кВт ч	1,548			1,478	0,070
Потери установленные, %	8,201			7,84	0,52
Полезный отпуск, млн.кВт ч	17,322			4,059	13,263

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на 2017 год составит 1,548 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть АО «Оборонэнерго» на 2017 год составит 18,870 млн.кВтч со снижением на 1,807 % от факта 2015 года и со снижением на 3,152 % от принятой Госкомитетом величины на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	18,170	17,610	17,855	17,322
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,520	3,410	3,460	3,360
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,350	1,610	1,630	1,548

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «Оборонэнерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению №1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на

услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год составил 0. Рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
  - 1 249,420 у.е. в 2016 году;
  - 1 249,420 у.е. в 2017 году;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1 %.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **15 609,369 тыс.руб.** в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 4 677,355 тыс.руб.;
2) вспомогательные материалы – 799,774 тыс.руб.;
3) затраты на оплату труда – 8 968,683 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 1 163,557 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **16 179,579 тыс.руб.** (=15 609,369 *1,037), в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 4 848,219 тыс.руб.;
2) вспомогательные материалы – 828,989 тыс.руб.;
3) затраты на оплату труда – 9 296,309 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 1 206,062 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 14 607,272 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 2 855,760 тыс.руб.;
2). амортизация основных средств – 1 856,670 тыс.руб.;
3). арендная плата – 423,240 тыс.руб.;

4). энергия на хозяйственные нужды – 256,590 тыс.руб.;

налоги – 95,392 тыс.руб.;

5). налог на имущество – 64,262 тыс.руб.

6). налог на транспорт – 31,130 тыс.руб.

7). налог на прибыль – 790,410 тыс.руб

8). прочие неподконтрольные расходы – 8 832,890:

8.1. расходы по организации Центра обслуживания клиентов – 1 498,90 тыс.руб.

8.2. расходы по формированию охранных зон – 132,000 тыс.руб.

8.3. расходы на содержание АУП филиала – 5 483,64 тыс.руб.

8.4. расходы на содержание центрального аппарата управления – 1 044,19 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 2 826,078 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4%, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %. Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 7711048956/5208010472).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 856,670 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят в размере 1 850,275 тыс.руб. Рост амортизационных отчислений связан с планом ввода организацией основных средств в соответствии с утвержденной Госкомитетом инвестиционной программой на 2016-2019 годы (замена силовых трансформаторов ТМ-320 на ТМГэ-400 в ТП-14 в 2016 г. и ТМ-250 на ТМГэ-250 в ТП-3228 в 2017 г., реконструкция РП 989 (ТП-989)).

Амортизация – один из источников финансирования инвестиционной программы на 2016-2019 годы.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 423,240 тыс.руб., где 196,78 тыс.руб. аренда специальной техники и лизинг (финансовая аренда) автомобиля УАЗ – 267,000 тыс.руб.

Затраты по лизингу автомобиля УАЗ приняты по предложению организации в размере 226,270 тыс.руб., поскольку данные затраты учтены в утвержденной инвестиционной программе АО «Оборонэнерго» на 2016-2019 годы.

Согласно договору №231-ВЛГ-2016 от 29.07.2016 АО «Оборонэнерго» арендует специальную технику: седельный тягач с полуприцепом и фронтальный погрузчик. Стоимость услуг определяется исходя из стоимости машино-часа спецтехники. Оплата производится за фактически отработанное время. Организацией не представлены подтверждения отнесения данных затрат на регулируемый вид деятельности (передачу электроэнергии). Таким образом, Госкомитет не учитывает затраты по аренде специальной техники в размере 196,78 тыс.руб.

Исходя из изложенного, затраты по статье «Арендная плата» составляют 226,270 тыс.руб.

4.2.4. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты на электро-, тепло- и водоснабжение помещений, эксплуатируемых организацией.

Расходы заявлены организацией: на электроснабжение – 67,320 тыс.руб., теплоснабжение – 185,590 тыс.руб и водоснабжение – 3,680 тыс.руб. Затраты на электроснабжение приняты с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на основании индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год, и составили 58,916 тыс.руб.(56,840*1,037).

Затраты на тепло- и водоснабжение приняты по факту 2015 года с учетом роста цен на тепловую энергию и водоснабжение в соответствии с Прогнозными параметрами Минэкономразвития России и составили: на тепловую энергию – 175,644 тыс.руб., на водоснабжение – 3,600 тыс.руб.. Таким образом, затраты по статье «Энергия на хозяйственные нужды» составили 238,160 тыс.руб..

Расчет расходов на тепловую энергию и водоснабжение приведен в таблице:

	Факт 2015	**Рост тарифов на 2016**	**На 2016, тыс.руб.**	**Рост тарифов на 2017**	**На 2017, тыс.руб.**
Теплоэнергия	163,335	1,034	168,888	1,040	175,644
Водоснабжение	3,241	1,064	3,448	1,044	3,600

4.2.5. Налог на имущество принят в сумме 64,262 тыс.руб. исходя из факта 2015 года согласно налоговой декларации (расчета) по налогу на имущество.

4.2.6. Налог на транспорт принят в сумме 31,130 тыс.руб. исходя из факта 2015 года согласно налоговой декларации (расчета) по транспортному налогу.

4.2.7. Налог на прибыль заявлен организацией налогом на прибыль от капитальных вложений – 709,810 тыс.руб. и налогом на прибыль (безвозмездное пользование) – 80,600 тыс.руб.

Налог на прибыль по инвестиционной программе принят в размере 711,140 тыс.руб. исходя из расчётных данных по регулируемым видам деятельности (налоговая декларация за 2015 год).

Налог на прибыль (безвозмездное пользование) принят в размере 80,600 тыс.руб., согласно договора №ВВ-2/РТ и №ВВ3789-РТ-1 безвозмездного

пользования электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации, закрепленными на праве оперативного управления за Федеральным Государственным Казенным Учреждением «Приволжско-Уральское территориальное управление имущественных отношения» Министерства обороны Российской Федерации.

4.2.8.Прочие неподконтрольные расходы заявлены организацией в размере 8 332,890 тыс.руб. По данной статье организация включила расходы:

- по организации Центра обслуживания клиентов – 1 498,90 тыс.руб.
- по формированию охранных зон – 132,000 тыс.руб.
- на содержание АУП филиала – 5 483,64 тыс.руб.
- на содержание центрального аппарата управления – 1 044,19 тыс.руб.

Перечисленные затраты относятся к подконтрольным расходам, которые индексируются ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования. Исходя из изложенного, Госкомитет не принимает затраты по данной статье.

4.3. Капитальные вложения, заявленные организацией, приняты согласно утвержденной инвестиционной программе на 2016-2019 годы в размере 2 305,00 тыс.руб..

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки заявлена АО «Оборонэнерго» в размере 3 604,05 тыс.руб., согласно произведенной организацией корректировке подконтрольных (2 365,26 тыс.руб.) и неподконтрольных (1 238,79 тыс.руб.) расходов.

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов.

Расчет корректировки подконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 5 Методических указаний № 98-э.

Указанная формула применяется для корректировки в рамках одного долгосрочного периода регулирования. Поскольку при учете корректировки на 2017 год формула предполагает использование в расчете величины подконтрольных расходов, утвержденной на 2014 год, являющийся годом предыдущего периода регулирования, Госкомитет считает представленную корректировку некорректной и не принимает заявленную АО «Оборонэнерго» сумму в размере 2 365,26 тыс.руб.

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний №98-э.

При расчете АО «Оборонэнерго» включило в свои фактические неподконтрольные расходы статьи затрат, в том числе не принятые Госкомитетом при установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2015 год в связи с отсутствием подтверждения необходимости и (или) экономической обоснованности отнесения данных затрат на оказание услуг по передаче

электроэнергии. В соответствии с этим корректировка неподконтрольных расходов по расчету АО «Оборонэнерго» составила 1 238,79 тыс.руб.

Госкомитет произвел перерасчет фактических неподконтрольных расходов организации за 2015 год, исключив статьи затрат, не включенные в тарифы на передачу на 2015 год (таблица), в результате которого корректировка неподконтрольных расходов составила: **–165,059** тыс.руб. (утверждено на 2015 год: 5 444,61 тыс.руб., факт 2015 года: 5 279,55 тыс.руб.).

№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2015 год	Факт 2015 года по предложению организации	Перерасчет факта 2015 года по предложению ГКРТТ
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**5 444,61**	**6 401,04**	**5 279,55**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	2 564,270	3 510,920	2 564,27
1.2.	Амортизация основных средств	1 846,030	1 563,680	1 563,68
1.3.	Арендная плата	76	213,57	40,225
1.4.	Энергия на хоз. нужды	254,570	227,310	225,816
1.5.	Налог на прибыль	677,160	790,410	790,41
1.6.	Налоги:	26,580	95,150	95,15
1.6.1.	транспортный налог	26,580	30,890	30,89
1.6.2.	налог на имущество	0,000	64,260	64,26
Итого корректировка неподконтрольных расходов (=перерасчет факта-утверждено)				-165,059

4.4.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

Госкомитет применил при расчете:

- прогнозный объем отпуска электрической энергии в сеть АО «Оборонэнерго», определенный Госкомитетом на 2015 год, равный 20,944 млн.кВт.ч.;

- фактический объем отпуска электрической энергии в сеть АО «Оборонэнерго» за 2015 год, который равен 19,218 млн.к.Вт.ч. с помесячной разбивкой;

- - величину технологических потерь, установленную Госкомитетом на 2015 год., в размере 8,38 %,

- прогнозную цену покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 году, учтенную Госкомитетом при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго», в размере 1 949,83 руб./тыс.кВт.ч.;

- фактические ежемесячные цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2015 году, согласно представленным актам от гарантирующих поставщиков (АО «Татэнергосбыт» и АО «Оборонэнергосбыт»).

Применив указанные показатели к формуле 8 Методических указаний № 98-э, получаем корректировку НВВ с учетом изменения полезного отпуска в размере -174,99 тыс.руб.

4.4.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2016 год.

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что изменения в инвестиционную программу АО «Оборонэнерго» не вносились, и по результатам 2015 года она была полностью исполнена, данная корректировка организацией не заявлена и Госкомитетом не осуществляется.

4.4.5. Корректировка НВВ с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Данная корректировка осуществляется в соответствии с формулой 1 в Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1:

$$К_{над} = К_{об} * П_{кор},$$

где К – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2017 году;

$К_{об}$ – обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2017 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 5.2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

В соответствии с указанной формулой, а также исходя из отчетных данных организации за 2015 год по показателям надежности и качества, Госкомитет произвел корректировку НВВ, которая составила 0.

Таким образом, корректировка НВВ по результатам деятельности за 2015 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет -340,049 тыс.руб.(= - 165,059+ (-174,99)).

4.5. Недополученный по независящим причинам доход.

АО «Оборонэнерго» заявлен недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в предшествующий период регулирования по независящим от организации причинам доход в размере 1 894,050 тыс.руб.

Недополученный доход выявлен организацией исходя из разницы между учтенной и фактической НВВ на содержание сетей на 2015 год.

тыс.руб.

Установленный ГКРТТ размер НВВ на содержание сетей на 2015 год, без НДС	Выручка от реализации услуг по предложению АО «Оборонэнерго» за 2015 год, без НДС	Расходы на компенсацию потерь за 2015 год	Выручка за минусом компенсации потерь, без НДС	Недополученный доход, без НДС
22 305,28	23 599,55	3 188,32	20 411,23	1 894,05

Госкомитет, рассмотрев представленный расчет, отмечает следующее, что Госкомитетом были произведены все необходимые корректировки НВВ, предусмотренные Методическими указаниями № 98-э и описаны в п.4.3 данного заключения. Учет иных доходов (расходов) Методическими указаниями № 98-э не предусмотрен.

На основании изложенного, Недополученный доход, заявленный АО «Оборонэнерго», Госкомитетом не принимается.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на 2017 год составила **24 172,445 тыс. рублей**., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 16 179,579 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 6 027,915 тыс.руб..
- капитальные вложения – 2 305,00 тыс.руб.
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2015 год: -340,049 тыс.руб.

4.6. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для ОАО «Оборонэнерго» составит 3 091,727 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =1 493,588 тыс руб (0,774 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =1 598,139 тыс.руб. (0,774 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

АО «Оборонэнерго» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» и АО «Оборонэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2016 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) заявлена на капитальные вложения в размере 2 305,00 тыс.руб., согласно утвержденной инвестиционной программы на 2016-2019 годы.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	15 609,369	16 349,530	16 179,579	1,037
1.1	Вспомогательные материалы	799,774	837,690	828,989	1,037
1.2.	Работы и услуги производственного характера	4 677,355	695,890	4 848,219	1,037
1.3.	Затраты на оплату труда	8 968,683	9 393,960	9 296,309	1,037
1.4.	Прочие затраты	1 163,557	5 379,780	1 206,062	1,037
1.5.	Внереализационные расходы		42,210		
1.6	*Объем условных единиц*	*1 249,420*	*1 249,420*	*1 249,420*	1,000
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	7 755,850	14 607,272	6 027,915	0,777
2.1.	Отчисления на социальные нужды	2 726,480	2 855,760	2 826,078	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	1 485,000	1 856,670	1 850,275	1,246
2.3.	Арендная плата	251,690	423,240	226,270	0,899
2.4.	Энергия на хозяйственные нужды	218,090	252,910	238,160	1,092
2.5.	Налоги	61,180	95,392	95,392	1,559
2.6.	Налог на прибыль	708,410	790,410	791,740	1,118
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (ЦОК, ФОЗ, общепроизв.и общехоз.затраты)	0,00	8 332,890	0,00	0,00
3	Капитальные вложения	2 305,000	2 305,000	2 305,000	1,000
4.	Доход, недополученный по независящим от регулируемой организации причинам в предшествующий период (экономически необоснованный доход)		1 894,050	0	0,00
5.	Корректировка НВВ по результатам деятельности за 2015 год	0,00	3 604,050	-340,049	0,00
6.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	23 365,219	38 759,902	24 172,445	1,035
7.	НВВ на оплату потерь	3 184,613		3 091,727	0,971
8.	Итого НВВ	26 549,831	36 836,58	27 264,172	1,027
9.	НВВ на передачу на 1 у.е.	18,701	31,022	19,347	1,035

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, участвующая в передаче электрической энергии ОАО «Оборонэнерго», владеющих на основании собственности составляет 17,6 МВА.

8.2. АО «Оборонэнерго» владеет 2 уровнями напряжения, для передачи электрической энергии:

- среднее второе напряжение (СН2) – 56,82 км;
- низкое напряжение (НН) – 174,92 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Оборонэнерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (831) 272-52-80.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.oboronenergo.su.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 3,360 МВт;
- полезный отпуск в размере 17,322 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 1,548 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Оборонэнерго» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Оборонэнерго»	599 515,01	172,45	1,56793

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Оборонэнерго»	599 515,01	184,52	1,58000

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Предприятие электрических сетей» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления ООО «Предприятие электрических сетей» (далее – ООО «ПЭС») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 25.04.2016 № 4/1115, вх. № 1952 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ПЭС» расположено по адресу: Республика Татарстан, г. Набережные Челны, Энергорайон (Нижний бьеф), ул. Авторемонтная, 24. (ИНН 165002014)

Почтовый адрес: 423807, РТ, г. Набережные Челны, а/я 64.

Руководитель организации – директор Семенов Андрей Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. от 10.12.2015 № 3-10/э) для ООО «ПЭС» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,79678	223 500,34	222,45

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,79137	223 500,34	217,04

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ПЭС» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	83,030	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00145	0,72	1,029
2016	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00138	0,75	1,025
2017	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00129	0,76	1,021
2018	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00114	0,79	1,020
2019	x	1	75	1,37	1,24	7,84		0,00111	0,82	1,019

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ПЭС» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110 кВ- 3 шт;
- Подстанция 35 кВ- 4 шт;
- силовые трансформаторы 110кВ- 6 шт;
- силовые трансформаторы 35кВ – 6 шт;
- силовые трансформаторы 1-20кВ- 12 шт;
- однотрансформаторная подстанция 35/0,4кВ-1шт
- однотрансформаторная ТП, КТП - 373 шт;
- воздушные линии 110 кВ -5 км;
- воздушные линии 35 кВ -25 км;
- воздушные линии 1-20 кВ -224,678км;
- воздушные линии 0,4 кВ-0,5 км;
- кабельные линии до 1 кВ-0,1 км;

Электрооборудование ООО «ПЭС» на 2017 год в условных единицах составляет 3880,818 Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «ПЭС» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономический деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ООО «ПЭС» составила 322 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования: Расчет уровня потерь.

ООО «ПЭС» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованные соответственно с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 208,493 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 187,436 млн.кВт.ч, потери – 21,058 млн.кВт.ч. (10,1%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 187,436 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и со снижением на 5,59 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причина снижения полезного отпуска потребителям связана с переходом в 2015 г. потребителя ООО ПО «Начало» (с годовым электропотреблением 10 млн.кВтч) на электроснабжение от ПС «БСИ» ОАО «Сетевая компания».

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям,

определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «ПЭС», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	203,649	192,092	47,826	165,503	9,499
Потери, млн.кВт ч	16,213	2,635	0,595	12,983	
Потери установленные, %	7,96	1,37	1,24	7,84	0
Полезный отпуск, млн.кВт ч	187,436	33,715	1,201	143,021	9,499

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «ПЭС» на субабонентов на 2017 год составит 203,649 млн.кВтч со снижением на 7,8 % к принятой Госкомитетом величине на 2016 год и на 1,9 % к фактическим данным за 2015 год.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «ПЭС» на 2017 год составит 16,213 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:.

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	197,61	187,436	198,53	187,436
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	39,44	38,647	42,513	38,647
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	23,37	20,148	22,33	16,213

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ПЭС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

По предложению ООО «ПЭС» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 120 864,90тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 92 851,04 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 28 013,87 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0,02, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
  - 3795,85 у.е. в 2016 году;
  - 3880,818 у.е. в 2017 году (ввод в эксплуатацию ВЛЭП-6кВ и ВЛЭП-0,4кВ, КЛЭП 6кВ и КЛЭП 0,4кВ, однотрансформаторных КТП6/0,4кВ -5 шт. в результате технологических присоединений по заявкам потребителей).
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,054.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **87 629,63 тыс.руб.** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 5 988,32 тыс.руб.;
2). работы и услуги производственного характера – 4 867,49 тыс.руб.;
3). затраты на оплату труда – 63 511,69 тыс.руб.;
4). прочие расходы – 13 262,12 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **92 355,63 тыс.руб.** (=87 629,63 тыс.руб.*1,054), в том числе:

1).вспомогательные материалы – 6 311,28тыс.руб.;
2).работы и услуги производственного характера – 5 130,00тыс.руб.;
3). затраты на оплату труда – 66 936,98тыс.руб.;
4). прочие расходы – 13 977,37тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 28 428,82тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 20 612,29тыс.руб.
2). амортизация основных средств – 1881,00тыс.руб.
3). налог на имущество – 50,00тыс.руб.
4). арендная плата – 3710,00тыс.руб.
5). налог на транспорт – 10,98тыс.руб.
6). плата за предельно допустимые выбросы – 93,82 тыс.руб.
7). энергия на хозяйственные нужды – 794,00тыс.руб.
8). теплоэнергия – 1137,00тыс.руб.
9). услуги банка – 139,73тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 20 348,84 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

4.1.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 881,00тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, способа начисления амортизационного износа. Размер амортизационных отчислений Госкомитетом принят по предложению организации и с учетом доли на субабонентов 99,81 % в размере 1 877,43тыс.руб. с ростом на 121,5% к принятой на 2016г. Рост амортизации связан с передачей электрооборудования ПАО «Камгэсэнергострой» общей стоимостью 6 495,131 тыс.руб в качестве дополнительного вклада в уставный капитал ООО «ПЭС».

4.1.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 10,98 тыс.руб. Исходя из расчета остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество налог на имущество принят Госкомитетом по предложению организации и с учетом доли на субабонентов 99,81 % в размере 10,96 тыс.руб.

4.1.4. Арендная плата заявлена организацией в размере 3 710,00тыс.руб.

В эти затраты входит:

4.1.4.1. Договор аренды от 01.04.2016г. № 02/16 объектов, находящихся в собственности ОАО «Камгэсэнергострой» (здание конторы площадью 2 254.3 м^2, в котором расположен офис ООО «ПЭС», производственный корпус по ремонту электрооборудования площадью 3 469,80 м^2 и электросетевой комплекс «Нижний Бьеф» площадью 204,7м^2) Срок действия договора до 01.04.2021г.

На основании представленной арендной платы по ООО «ПЭС» из расчета исключен коэффициент престижности, коэффициент учитывающий инфляцию, плату за землю, а также накладные расходы (12%) и плановые накопления (8%).

Арендная плата принята с учетом доли на субабонентов (99,81%) в размере 2 450,175 тыс.руб. Расчет арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования.

Распределение затрат относящихся на накладные расходы (управление) осуществляется на предприятии согласно ФОТ рабочих занятых на деятельности по передаче электрической энергии и составляет на 2017 год 61,32 %.

4.1.4.2. Договор аренды от 01.04.2016 №03/16 на электрооборудование, участвующего в передаче электрической энергии в количестве 515 ед., находящегося в собственности ОАО «Камгэсэнергострой». Срок действия договора до 01.04.2021г. Арендная плата принята согласно договору и с учетом доли на субабонентов составляет 974,69 тыс.руб. Расчет произведен в соответствии с Основами ценообразования.

4.1.4.3. Договор аренды от 01.04.2016 №12/16 на электрооборудование, участвующего в передаче электрической энергии в количестве 46 ед., находящегося в собственности ОАО «Камгэсэнергострой». Срок действия договора до 01.04.2021г. Арендная плата принята согласно договору и с учетом доли на субабонентов составляет 64,940 тыс.руб. Расчет произведен в соответствии с Основами ценообразования.

Итого затраты на аренду ООО «ПЭС» приняты в размере 3 489,81 тыс.руб. со снижением на 17,4% к затратам, принятым Госкомитетом на 2016г. Снижение аренды связано с передачей движимого имущества ПАО «Камгэсэнергострой» в собственность ООО «ПЭС» в качестве дополнительного вклада в уставный капитал.

4.1.5. Налог на транспорт заявлен организацией в размере 50,0 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленный расчет по транспортному налогу за 2015 год по маркам транспортных средств, налоговой базы, ставки налога. Годовая сумма транспортного налога по ООО «ПЭС» прогноза составит 84 тыс.руб. С учетом удельного веса накладных расходов, относящихся на услуги по передаче электрической энергии 61,31 % и доли на субабонентов 99,81 % налог на транспорт принимается в размере 49,91 тыс.руб. со снижение на 5% к затратам, принятым Госкомитетом на 2016г.

4.1.6. Плата за предельно допустимые выбросы принята по предложению организации, но с учетом доли полезного отпуска на субабонентов в сумме 93,64 тыс.руб. исходя из представленных расчетов платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2015 год и удельного веса накладных расходов, относящихся на услуги по передаче электрической энергии.

4.1.7. Электрическая энергия на хозяйственные нужды включает в себя энергию на хозяйственные нужды по службам, относящимся к деятельности по передаче электрической энергии и энергия на хозяйственные нужды по управлению согласно договору с ОАО «Татэнергосбыт» №1213 Э от 01.01.2007 года. Затраты по электрической энергии на хозяйственные нужды приняты в размере 767,92 тыс.руб (728,58х1,054) с учетом применения коэффициента индексации подконтрольных расходов 2017г.(1,054) к расходам принятых на 2016г.

4.1.8. Тепловая энергия на хозяйственные нужды включает в себя энергию на хозяйственные нужды по службам, относящимся к деятельности по передаче электрической энергии согласно договору с ОАО «Генерирующая компания» №8554 Т от 01.01.2009 года. Затраты распределяются согласно акта теплопотребления ежемесячно представляющегося к счет-фактуре и сведений о распределении тепловой энергии от начальника службы сбыта. Госкомитет принимает данные затраты исходя из фактических данных за 2015 год, с учетом роста 103,4% - 2016г. и 104,0% - 2017г. на тепловую энергию согласно Прогнозу социально–экономического развития Российской Федерации и доли на субабонентов в размере 1112,24тыс.руб.

4.1.9. Услуги банка заявлены организацией в размере 139,73 тыс. руб. Госкомитетом затраты на услуги банка приняты в размере 138,74тыс.руб. (131,63х1,054) с учетом применения коэффициента индексации подконтрольных расходов 2017г.(1,054) к расходам принятых на 2016г.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 27 889,48 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов в размере 99,81 % составила 120 245,11 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 92 355,63тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 27 889,48тыс.руб.

4.2. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 32 343,30 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 15 624,78тыс.руб. (=8,10 млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 16 718,52тыс.руб. (=8,10 млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ООО «ПЭС» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль на социальное развитие организацией на 2017 год не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2015	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017год	Рост предложения ГКРТТ на

						2017 к установ. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	83 030,00	87 629,63	92851,04	92 355,63	1,054
1.1.	Вспомогательные материалы	5 674,0	5 988,32	6345,14	6311,28	1,054
1.2.	Работы и услуги производственного характера	4 612,0	4 867,49	5157,52	5130,00	1,054
1.3.	Затраты на оплату труда	60 178,0	63 511,69	67296,03	66936,98	1,054
1.4.	Прочие затраты	155 66,0	13 262,12	14052,34	13977,37	1,054
1.5.	Прибыль на поощрение					
1.6.	Прибыль на прочие цели					
	Объем условных единиц	3 833,65	3 795,85	3880,818	3880,818	1,022
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	24 085,0	26 390,42	28013,87	27889,48	1,057
2.1.	Отчисления на социальные нужды	18 294,0	19 263,150	20410,89	20348,84	1,056
2.2.	Амортизация основных средств	386,0	847,52	1881,00	1877,43	2,215
2.3.	Арендная плата	3 293,0	4 225,31	3496,45	3489,81	0,826
2.4.	Налог на имущество	28,0	5,98	10,98	10,96	1,833
2.5.	Налог на транспорт	61,0	52,53	50,00	49,91	0,950
2.6.	Налог за землю					0
2.7.	Плата за предельно допустимые выбросы	100,0	93,78	93,82	93,64	0,999
2.8.	Энергия на хоз.нужды	770,0	728,58	794,00	767,92	1,054
2.9.	Теплоэнергия	1153,0	1 041,94	1137,00	1112,24	1,067
2.10	Услуги банка	0	131,63	139,73	138,74	1,054
2.11	Налог на прибыль	373				
3	Прибыль на соц. развитие	0	0	0	0	0
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	107 488,0	114 020,05	120864,90	120245,11	1,055
5	НВВ на оплату потерь	45 215,86	43 627,24	41 142,00	32 343,30	0,741
6	Итого НВВ	152 703,86	157 647,29	162006,90	152 588,41	0,968

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «ПЭС» участвующих в передаче электрической энергии составляет 310,65МВА.

8.2. «ПЭС» владеет линиями электропередач 3 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 5 км
- среднее первое напряжение (СН1) – 25 км.

- среднее второе напряжение (СН2) – 224,7 км.
- низкое напряжение (НН) – 0,6 км

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ПЭС» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-100-2029.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://ооопэс.рф

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 38,65 МВт;
- полезный отпуск в размере 187,45 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 16,21 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС»	259 260,70	166,90	0,80837

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС»	259 260,70	178,58	0,82005

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления АО «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» (далее – АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 13.04.2016 № 53-04/1444, вх. № 1966 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» расположено по адресу: 423600, РТ, Елабужский район, город Елабуга, территория ОЭЗ «Алабуга», ул. Ш-2, корпус 4/1. (ИНН 1646019914)

Почтовый адрес: 423600, РФ, Республика Татарстан, г. Елабуга, а/я 125.

Руководитель организации – генеральный директор Шагивалеев Тимур Наилевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой. На 2016 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,78173	432 806,43	19,56

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,78309	432 806,43	19,08

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологическог о присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	38,97922	1	75	0,94		0,04		0	0,979	0
2016	x	1	75	0,94		0,04		0	0,964	0
2017	x	1	75	0,94		0,04		0	0,949	0
2018	x	1	75	0,94		0,04		0	0,935	0
2019	x	1	75	0,94		0,04		0	0,921	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понизительная подстанция ГПП-110/10- 5 шт;
- Распределительный пункт РП-1 и РП-2 110кВ - 2 шт;
- Распределительный пункт РП-21 10кВ - 1 шт;
- Кабельные линии 110 кВ-73,3 км;
- Кабельные линии 10 кВ-38,3 км;

Электрооборудование АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 год в условных единицах составляет 2 983,89. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» является не основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток в целом по АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» составил 391 070 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 312,37 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 307,97 млн.кВт.ч, потери – 4,40 млн.кВт.ч. (1,41%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 307,974 млн.кВтч, с ростом на 16,5 % к факту 2015г. и со снижением на 17,04 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причиной снижения полезного отпуска потребителям связано со снижением объемов электропотребления по ряду потребителей ООО «ФС Елабуга» на 29%; ООО «Эр Ликид Алабуга» - на 25%; ООО «Кастамону Интегрейтед Вуд» - на 67%; АО «ИНТЕРСКОЛ – Алабуга» - на 76%; ООО «Хаят Кимья» - на 84%.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по

электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	310,914	310,914		0,69035	
Потери, млн.кВт ч	2,94	2,94		0,00035	
Потери установленные, %	0,94	0,94		0,04	
Полезный отпуск, млн.кВт ч	307,974	307,284		0,69	

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 год составит 2,94 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на субабонентов на 2017 год составит 310,914 млн.кВтч со снижением на 17,04 % к принятой Госкомитетом величине на 2016 год и с ростом на 15,9 % к фактическим данным за 2015 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	243,32	264,25	371,11	307,97
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	35,93	44,98	54,46	53,87
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	5,10	3,907	3,67	2,94

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой

деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 621 604,16 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 129 564,73 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 468 776,43 тыс.руб.;
- недополученный доход – 23 263,00 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **44 535,41тыс.руб.** в том числе:

1). Затраты на оплату труда – 4 775,95 тыс.руб.;

2). Прочие расходы – 39 759,46 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов - 0,00, исходя из неизменения количества у.е. (2 983,89);
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **46 198,65тыс.руб.** (=44 535,41*1,037), в том числе:

1). затраты на оплату труда – 4 954,32 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 41 244,33 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют **468 776,43 тыс.руб.**, в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 5 033,73 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 463 742,70 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 509,09 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,46 % от принятого ФОТ (4 954,32 тыс.руб.).

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,46 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,46 %, который определен Филиалом №13 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 463 742,70 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, а также представленные акты приемки законченного строительством объектов, разрешение на допуск в эксплуатацию, разрешение на ввод объекта в эксплуатацию энергоустановки, акты о приеме-передачи здания (сооружения).

Исходя из проведенного анализа Госкомитетом исключены затраты на технологическое присоединение РП-1 110 кВ и РП-2 110 кВ в размере 223 338,6 тыс.руб., включенные в расчет амортизационных отчислений. При исключении данных затрат Госкомитет руководствовался разъяснениями Минфина России (например от 19.02.2014 N 03-03-06/1/7019 и от 8.06.2011 № 03-03-06/1/335), в которых сказано что расходы в виде платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств налогоплательщика к электрическим сетям не связаны с приобретением, сооружением, изготовлением, доведением данных объектов до состояния, в котором они пригодны для использования.

Таким образом, амортизация основных средств Госкомитетом принята в размере 240 404,1 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год принимаются в размере **241 913,19** тыс.руб.

4.3. Недополученный доход заявлен в размере 23 263,00 тыс.руб., который сложился из-за разницы планируемых и фактических объемов передачи электрической энергии.

В соответствии с действующим законодательством основой для расчета тарифов на электрическую энергию является сводный прогнозный баланс. Предложения в сводный прогнозный баланс направляет в Госкомитет организация. Следовательно, ответственность за представляемую информацию (в том числе по объемам полезного отпуска на планируемый год) несет сетевая организация. В связи с этим, Госкомитет не принимает данные затраты.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 год на субабонентов составила **288 111,83 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 46 198,65 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 241 913,19 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 5 871,89 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 2836,66 тыс.руб. (=1,47млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 3035,23 тыс.руб. (=1,47 млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль организацией на 2017 год не запланирована.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	44 535,41	129 564,73	46 198,65	1,037
1.1.	Затраты на оплату труда	4 775,95	16 525,70	4 954,32	1,037
1.2.	Прочие затраты	39 759,46	113 039,03	41 244,33	1,037
	Объем условных единиц	2 983,89	2 983,89	2 983,89	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	238 312,25	468 776,43	241 913,19	1,015
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 454,76	5 033,73	1 509,09	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	236 857,49	463 742,70	240 404,10	1,015
	Недополученный доход	0	23 263,00	0,00	0
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	282 847,66	621 604,16	288 111,83	1,019
4	НВВ на оплату потерь	7 170,26	11 595,46	5 871,88	0,819
5	**Итого НВВ**	290 017,92	709 478,30	293 983,71	1,014

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» владеет на основании собственности силовыми трансформаторами участвующими в передаче электрической энергии суммарной мощностью 480 МВА.

8.2. АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии 2 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 73,15 км
- среднее первое напряжение (СН2) – 38,27 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии +7 (85557) 5-90-68.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://alabuga.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 53,87 МВт;
- полезный отпуск в размере 307,97 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,94 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	445 714,80	18,42	0,95393

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	445 714,80	19,71	0,95522

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Горьковской дирекцией по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления Горьковской дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (далее – Горьковская дирекция Трансэнерго) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 18.04.2016 № ИСХ-629/ГОРЬК НТЭ, вх. № 1919 от 25.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

Горьковская дирекция Трансэнерго расположена по адресу: 603002, г. Нижний Новгород, ул. Николая Пахомова, 14. (ИНН 7708503727)

Почтовый адрес: 107174,Москва, ул.Новая Басманная, д.2.

Руководитель организации – начальник Горьковской дирекции Кузнецов Андрей Павлович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для Горьковской дирекции Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2016 год составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35788	96 750,10	70,24

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.

0,35617	96 750,10	68,53

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для Горьковской дирекции Трансэнерго установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	18,43701	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001577	1,0102	0
2016	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001553	1,0102	0
2017	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001530	1,0102	0
2018	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001507	1,0102	0
2019	x	1	75	1,10	0,45	4,80	8,88	0,001484	1,0102	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

Горьковская дирекция Трансэнерго оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Подстанция 110-150 кВ – 6 шт.;
- Подстанция 35 кВ – 3 шт.;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 13 шт.;
- Силовые трансформаторы 35 кВ – 32 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 10 шт.;
- Мачтовая (столбовая) ТП – 765 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 1-20 кВ – 157 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 73 шт.;
- Четырехтрансформаторные ТП 1-20 кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторные ТП 35 кВ – 93 шт.;
- ВЛ 35 кВ – 27,2 км.;
- ВЛ 1-20 кВ – 1 072,3 км;
- КЛ 3-10 кВ – 35,7 км;
- ВЛ 0,4 кВ – 261,5 км;
- КЛ до 1 кВ – 183,5 км.

С 2014 года количество условных единиц не менялось.

Электрооборудование Горьковской дирекции Трансэнерго на 2017 год в условных единицах составляет 9 279,150. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Согласно Учетной политике ОАО «РЖД» затраты, связанные с передачей электрической энергии по сетям Общества, подлежащие учету у соответствующего подразделения Общества, определяются в соответствии с распоряжением ОАО «РЖД» №1599р от 7 августа 2012 года «О внесении изменений в Методику учета затрат в расчете тарифа на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденную распоряжением ОАО «РЖД» от 31.12.2004 г. № 4418р, с учетом требований Номенклатуры доходов и расходов по видам деятельности ОАО «РЖД». Согласно Приказу ОАО «РЖД»

ОАО «РЖД» не ведет раздельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся непосредственного регулируемого вида деятельности. Следовательно, не представляется возможным оценить достоверность представленной информации.

Письмами от 22.08.2016 №ИСХ-1401/ГОРЬК НТЭ и от 12.09.2016 №ИСХ-1567/ГОРЬК НТЭ организация направила в Госкомитет дополнительные материалы к тарифному делу.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

Утверждение и применение методики раздельного учета, подразумевающей экономическое обоснованное отнесение расходов к деятельности по оказанию услуг «Передача электрической энергии сторонними потребителями по сетям ОАО «РЖД» и субъектам Российской Федерации планировалось в 2016 году. Однако на сегодняшний день данная методика в Госкомитет не предоставлена.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по регулируемому виду деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 318 млн.руб. В формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетностей информация представлена в целом по всем видам деятельности

ОАО «РЖД», в результате чего дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

На ОАО «РЖД» (в границах полигона Горьковской железной дороги) передача электрической энергии осуществляется через сети и устройства Юдинской и Ижевской дистанций электроснабжения (далее ЭЧ-7 и ЭЧ-8).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Горьковской дирекцией Трансэнерго предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), не согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 112,912 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 109,039 млн.кВт.ч, потери – 3,873 млн.кВт.ч..

Согласно предоставленной Горьковской дирекцией Трансэнерго структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*форма 1.6)*, прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 404,906 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 109,039 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 26,929 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть Горьковской дирекции Трансэнерго, а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	112,735	111,665	37,882	28,731	10,312
Потери, млн.кВт ч	3,686	1,220	0,170	1,380	0,916
Потери установленные, %	3,270	1,10	0,45	4,80	8,88
Полезный отпуск, млн.кВт ч	109,039	44,046	37,531	18,065	9,396

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям Горьковской дирекции Трансэнерго на 2017 год составит 3,686 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть Горьковской дирекции Трансэнерго на 2017 год составит 112,735 млн.кВтч на уровне факта 2015 года и со снижением на 5,17 % от принятой Госкомитетом величины на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	114,796	109,039	114,800	109,039
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	28,387	26,963	28,441	26,963
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	4,0773	3,873	4,077	3,686

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0, который рассчитан исходя из не изменения количества у.е. (9 279,150 у.е.);
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **19 603,338 тыс.руб.** в том числе:

1). материальные затраты – 529,844 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 9 805,322 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 9 268,172 тыс.руб., в том числе:

3.1). ремонт основных фондов –1 226,141 тыс.руб.

3.2). сертификация, инспекционный контроль – 826,440 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **20 319,448 тыс.руб. (19 603,338*1,037)**, в том числе:

1). материальные затраты – 549,199 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 10 163,511 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 9 606,739 тыс.руб., в т.ч:

3.1). ремонт основных фондов – 1 270,932 тыс.руб.

3.2). сертификация, инспекционный контроль – 856,630 тыс.руб.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов)

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 12 780,590 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 3 112,210 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 8 979,500 тыс.руб.

3). налог на имущество – 652,190 тыс.руб.

4). арендная плата – 3,820 тыс.руб.

5). плата за землю – 7,720 тыс.руб.

6). прочие налоги и сборы – 14,690 тыс.руб.

7). налог на прибыль – 1,744 тыс.руб.

8). прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) – 8,720 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 3 089,707 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №26 ГУ-Нижегородского РО ФСС РФ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств на субабонентов заявлена организацией в размере 8 979,500 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений на долю субабонентов (26,92 %) принят в сумме 8 976,372 тыс.руб. со снижением к установленной Госкомитетом амортизации на 2016 год на 328,840 тыс.руб. или 3,53 %. Данное снижение связано с тем, что часть оборудования самортизировалась.

4.2.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 652,190 тыс.руб. Госкомитетом принимается налог на имущество в сумме 651,962 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество с учетом доли субабонентов.

4.2.4. Арендная плата принята Госкомитетом в размере 3,820 тыс.руб. по предложению организации на основании договора субаренды нежилого помещения для размещения архива для Горьковской дирекции по энергообеспечению. Затраты приняты исходя из полезного отпуска, приходящегося на Республику Татарстан, с учетом доли полезного отпуска на субабонентов 26,920 %.

4.2.5. Согласно предложению организации плата за землю составляет 7,720 тыс.руб. Данное предложение сформировано исходя из фактических данных за 2015 год по представленной отчетности (с отношением на регулируемый вид деятельности) и с применением Индекса потребительских цен 7,4 % на 2016 год и 5,8 % на 2017 год. Затраты по данной статье приняты Госкомитетом по факту 2015 года с выделением доли на субабонентов в размере 7,293 тыс.руб.

4.2.6. Согласно предложению организации прочие налоги и сборы составляют 14,690 тыс.руб. К ним относится налог на пользователей автодорог (транспортный налог) по Юдинской, Ижевской и Горьковской Дирекциям. В связи с тем, что ставка транспортного налога не меняется, Госкомитет принимает затраты по данной статье исходя их фактических данных за 2015 год, с учетом доли на субабонентов, в размере 13,883 тыс.руб.

4.2.7. Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка) заявлена организацией в размере 8,720 тыс.руб. Госкомитетом принимается только прибыль на прочие цели, направленная на оплату услуг банка, поскольку подтверждающие документы по оплате процентов за кредит в тарифном деле не представлены. В связи с тем, что услуги сторонних организаций (в том числе услуги банков) относятся к подконтрольным расходам, которые ежегодно индексируются, Госкомитет принимает расходы по статье «Прибыль на прочие

цели» в размере 3,732 тыс.руб. с учетом индексации на 2017 год утвержденной величины 2016 года (=3,600*1,037).

4.2.8. Налог на прибыль принимается Госкомитетом в размере 0,398 тыс.руб. с учетом доли на субабонентов (26,92 %) против предложения организации в размере 6,480 тыс.руб. Корректировка связана с исключением из статьи «Прибыль на прочие цели» затрат на выплату процентов за кредит с применением налоговой ставки 20 % к прибыли на услуги банка.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 12 747,164 тыс.руб.

4.3. Выпадающие доходы. Выпадающие доходы заявлены организацией в размере 1 183,220 тыс.руб. (затраты на выполнение работ по расчету технологического расхода (потерь) в электрических сетях на 2015 год и инспекционный контроль за сертифицированной электроэнергией за 2015 год).

Затраты на выполнение работ по расчету технологического расхода (потерь) в электрических сетях Горьковской дирекции Трансэнерго Госкомитет считает необоснованными, поскольку на долгосрочный период регулирования на 2015-2019 годы для организации были установлены величины технологического расхода (потерь) электрической энергии, которые в течение всего периода регулирования не пересматриваются.

Госкомитетом на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. в составе подконтрольных расходов учтены затраты на сертификацию и инспекционный контроль за электроэнергией с учетом ежегодной индексации.

Исходя из изложенного, выпадающие доходы, заявленные организацией, Госкомитетом не принимаются.

4.4. Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования (размер расходов, связанных с осуществлением технологическое присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение электроустановок заявителей на территории Республики Татарстан) заявлена в размере 121,200 тыс.руб. Согласно договору поручения от 08.08.2016 № 2037901, заключенным ОАО «РЖД» с ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице филиала «Желдорэнерго», ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» и несет соответствующие затраты. В свою очередь, ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ», при подаче заявления на установление тарифов на технологическое присоединение, не заявило выпадающие доходы.

Таким образом, Госкомитет не принимает заявленные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго на 2017 год на субабонентов составила **33 066,613 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 20 319,448 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 12 747,164 тыс.руб;

4.5. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для Горьковской дирекции Трансэнерго составит 7 361,825 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =3 556,437 тыс руб (1,843 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =3 805,388 тыс.руб (1,843 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

Горьковской дирекцией Трансэнерго заключен договор на покупку технологического расхода (потерь) с АО «Татэнергосбыт».

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год организацией заявлена в следующих размерах:

- прибыль на прочие цели – 32,40 тыс.руб.

Госкомитетом принимается только прибыль на прочие цели (услуги банка) в размере 3,732 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016 г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	**19 603,338**	20 740,330	**20 319,448**	**1,037**
1.1.	Материальные затраты	529,844	560,570	549,199	1,037
1.2.	Затраты на оплату труда	9 805,322	10 374,030	10 163,511	1,037
1.3.	Прочие затраты:	9 268,172	9 805,730	9 606,739	1,037
1.3.1.	в т.ч. ремонт основных средств	1 226,141	1 297,260	1 270,932	1,037
1.3.2.	в т.ч. сертификация, инспекционный контроль	826,440	874,370	856,630	1,037
	Объем условных единиц	*9 279,15*	*9322,44*	9 279,150	0
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	**13 416,698**	12 780,590	12 747,164	**0,950**
2.1.	Отчисления на социальные нужды	2 980,818	3 112,210	3 089,707	**1,037**
2.2.	Амортизация основных средств	9 305,210	8 979,500	8 976,370	0,965
2.3.	Аренда имущества	4,290	3,820	3,820	0,890
2.4.	Налог на имущество	1 037,020	652,190	651,962	0,629
2.5.	Плата за землю	9,060	7,720	7,293	0,805
2.6.	Прочие налоги и сборы (транспортный налог)	34,810	14,690	13,883	0,399

2.7.	Налог на прибыль	0,720	1,740	0,398	0,553
2.8.	Прибыль на прочие цели (проценты за кредит, услуги банка)	3,600	8,720	3,732	1,037
3.	Выпадающие доходы		1 183,220	0,000	0
4	Корректировка НВВ по факту за предшествующие периоды регулирования (тех. присоединение)	41,170	121,200	0	0
5	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	**33 020,036**	34 825,340	33 066,613	**1,001**
6	НВВ на оплату потерь	7 966,025	8 315,854	7 361,825	0,924
7	Итого НВВ	40 986,061	43 141,194	40 428,438	0,986
8	На 1 у.е.	3,559	3,736	3,564	1,001

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Горьковская дирекция Трансэнерго владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 480 МВА.

8.2. Горьковская дирекция Трансэнерго владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии следующих уровней напряжения:

- среднее первое напряжение (СН1) – 27,2 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 1108 км.
- низкое напряжение (НН) – 445 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Горьковской дирекции Трансэнерго не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии +7(495) 995-92-27.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.rzd.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Горьковской дирекции Трансэнерго на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 26,963 МВт;

- полезный отпуск в размере 109,039 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 3,686 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для Горьковской дирекции Трансэнерго на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Горьковская дирекция Трансэнерго	102 197,50	65,23	0,36849

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
Горьковская дирекция Трансэнерго	102 197,50	69,80	0,37305

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Казанская энергетическая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ООО «Казанская энергетическая компания» (далее – ООО «КЭК») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 27.04.2016 № 71, вх. № 2047 от 27.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена. Письмом от 23.09.2016 № 184 ООО «КЭК» направила скорректированный расчет НВВ на содержание электрических сетей в связи с принятием с 1 июля 2016 года в аренду объемов передачи электроэнергии территориальной сетевой организации АО «ПОЗиС».

Юридический адрес: 420044, г.Казань, пр.Х.Ямашева, д.36, оф.7-2.

Почтовый адрес: 420044, г.Казань, пр.Х.Ямашева, д.36, оф.7-2 (ИНН 1661026881)

Руководитель организации – генеральный директор Зиганшин Рушан Анасович.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред.Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для ООО «КЭК» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов на 2016 год составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,49311	150 801,81	81,87

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,49112	150 801,81	79,88

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Казанская энергетическая компания» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,96241	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2016	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2017	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2018	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0
2019	x	1	75			3,32	1,02	0	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

На 1 января 2016 года ООО «КЭК оказывало услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110-150 кВ – 1 шт.;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 2 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторная ТП – 5 шт;
- Двухтрансформаторная ТП – 16 шт;
- ВЛ 110-150 кВ – 7,8 км;
- ВЛ 1-20 кВ – 1,16 км.;
- ВЛ 0,4 кВ – 0,264 км.;
- КЛ 3-10 – 18,159 км;

- КЛ до 1 кВ – 8,306 км.

Общее количество условных единиц в 2015 году составляло 714,675.

С января по август 2016 года организация заключила 12 договоров аренды электроэнергетического оборудования (ТП, КЛ, ВЛ, ГПП), расположенных в разных городах Республики Татарстан: Казань, Набережные Челны, Зеленодольск.

Таким образом, на текущий момент ООО «КЭК» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110-150 кВ – 2 шт.
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 4 шт.
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 4 шт.;
- Однотрансформаторная ТП – 6 шт.
- Двухтрансформаторная ТП – 19 шт.
- ВЛ 110-150 кВ – 9 км.
- ВЛ 1-20 кВ – 1,178 км.
- ВЛ 0,4 кВ – 0,264 км.
- КЛ 3-10 – 19,696 км;
- КЛ до 1 кВ – 10,221 км.

Электрооборудование ООО «КЭК» на 2017 год в условных единицах составляет 1 086,5245. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялись запросы от 13.10.2016 № 2-31/2549 и от 02.11.2016 № 2-31/2795 о представлении дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год.

Доработанные материалы направлены в адрес Госкомитета письмами от 20.10.2016 № 203, от 08.11.2016 № 214, от 21.11.2016 № 219, от 25.11.2016 № 224, от 05.12.2016 № 230 и от 06.12.2016 № 232.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Казанская энергетическая компания» является основным видом деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль предприятия составила 16 226 тыс.руб., с ростом к факту 2014 года в 16 раз.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «КЭК» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «КЭК» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 146,730 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 144,744, а величина потерь по электрическим сетям организации – 1,986 млн.кВтч. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100,00 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «КЭК», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	145,573	123,448		22,126	9,234
Потери, млн.кВт ч	0,829	0,000		0,735	0,094
Потери установленные, %	0,569			3,322	1,018
Полезный отпуск, млн.кВт ч	144,744	123,448		12,156	9,140

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «КЭК» на 2017 год составит 0,829 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «КЭК» на 2017 год составит 145,573 млн.кВтч, с ростом к факту 2015 г. в 3,399 раз и к утвержденной величине на 2016 г. в 2,483 раза. Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	12,385	41,920	56,290	144,744
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,318	8,290	12,792	31,497
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,396	0,904	2,330	0,829

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «КЭК» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **15 431,010 тыс.руб.** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 2 061,350 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 4 527,340 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 8 842,320 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0,775, который рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
  - 612,21 у.е. в 2016 году,
  - 1 086,52 у.е. в 2017 году;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,639.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **25 288,634 тыс.руб.**, в том числе:

1). вспомогательные материалы – 3 378,180 тыс.руб.;

2). затраты на оплату труда – 7 419,491 тыс.руб.;

3). прочие расходы – 14 490,963 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 20 026,811 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 3 465,861 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 283,934 тыс.руб.

3). арендная плата – 10 271,472 тыс.руб.

4). налог на имущество – 63,800 тыс.руб.

5). налог на транспорт – 12,895 тыс.руб.

6). налог на землю – 3,702 тыс.руб.

7). налог на прибыль – 4 128,00 тыс.руб.

8). лизинг – 1 059,699 тыс.руб.

9). госпошлина – 308,000 тыс.руб.

10). внереализационные расходы (услуги банка) – 82,909 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 2 255,525 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом №6 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (рег.номер - 1606614712).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 283,934 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости основных средств, способа начисления амортизационного износа, даты ввода в эксплуатацию, срока эксплуатации, на основании которого Госкомитет принимает амортизацию по предложению организации.

4.2.3. Арендная плата заявлена организацией в размере 10 271,472 тыс.руб.

В эти затраты входит:

4.2.3.1. аренда электросетевого имущества заявлена организацией в размере 8 688,496 тыс.руб.

Расходы по аренде электросетевого имущества приняты Госкомитетом в размере согласно договорам аренды, к которым предоставлены дополнительные соглашения о внесении изменений в части продления срока действия аренды недвижимости до 31.12.2017 г., а также договорам, заключённым в 2015 году, с отметкой о государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан со сроком действия договоров в течение 5 лет. Расчет арендной платы по указанным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования с учетом амортизации и налога на имущество.

Госкомитетом не учтена арендная плата на сумму 4 399,063 тыс.руб. по договорам аренды объектов недвижимого имущества от 01.10.2014 №1659 с ОАО «Зеленодольский завод им.А.М. Горького» (2 143,8 тыс.руб.) и от 01.07.2016 №470/014-16 с АО «ПОЗиС» (2 255,263 тыс.руб.), в связи с тем, что расчет арендной платы выполнен не в соответствии с Основами ценообразования. Согласно п.28 Основ ценообразования расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество. В расчете стоимости арендной платы применены амортизационные отчисления, сформированные после рыночной оценки имущества (переоценки). В соответствии с п.27 Основ ценообразования переоценка имущества допустима только в случае наличия у сетевой организации утвержденной инвестиционной программы, которая у ООО «КЭК» отсутствует.

Справочно: Рыночная оценка электросетевого имущества, арендуемого ООО «КЭК» по договору с ОАО «Зеленодольский завод им.А.М.Горького», произведена ИП Царев А.В.(согласно отчету об оценке от 23.03.2016 № 2668);

рыночная оценка электросетевого имущества, арендуемого ООО «КЭК» по договору с АО «ПОЗиС», осуществлена ЗАО «Отечество» (согласно отчету об оценке № О-3437 от 31.03.2016).

При этом, в представленных документах по расчету арендной платы, указано, что ГПП АО «ПОЗиС» введена в эксплуатацию в 01.12.1978 году, срок полезного использования 100 лет, ежегодная амортизация 18,6 тыс.руб.

Таким образом по договору аренды объектов недвижимого имущества от 01.07.2016 №470/014-16 с АО «ПОЗиС» Госкомитетом учтена только годовая арендная плата ГПП в размере 65,364 тыс.руб. (против предложения организации в размере 2 320,627 тыс.руб.), которая состоит из:

- амортизации – 18,6 тыс.руб.;
- налога на имущество – 25,8 тыс.руб.;
- земельного налога (согласно занимаемой площади) – 20,9 тыс.руб.

Исходя из изложенного, Госкомитет принимает затраты по аренде электросетевого оборудования в размере 4 289,433 тыс.руб.

4.2.3.2. аренда офисных и производственных помещений.

В данную статью включены затраты по аренде производственного помещения у ООО «Алгоритм-М» площадью 37 кв.м на сумму 133,200 тыс.руб. и аренду офиса с ООО «Международный бизнес-центр» площадью 106,9 кв.м. на сумму 995,400 тыс.руб в год, расположенных в г.Казань. Также организацией заявлены расходы по аренде производственного (72 кв.м.) и офисного (40,12 кв.м.) помещений, расположенных в г.Набережные Челны, в размере 216,000 тыс.руб. и 168,504 тыс.руб. соответственно. Договоры аренды заключены с ООО «ГРАНД-ЧЕЛНЫ».

Затраты по данной статье приняты Госкомитетом в размере 1 317,852 тыс.руб. Затраты по договорам аренды помещений в г.Набережные Челны приняты с учетом их действия до 25.06.2017.

4.2.3.3. Аренда земельных участков под объекты электросетевого хозяйства заявлена организацией в размере 69,872 тыс.руб. Затраты подтверждены 5 договорами, заключенными с Комитетом земельных и имущественных отношений Исполнительного комитета Муниципального образования г.Казани со сроком действия до 2021 года, а также договорами аренды земельных участков со сроком действия до 31.12.2017 года. Затраты по договору аренды земли, заключенному с ООО НПП «Агора», приняты с учетом срока его действия до 09.07.2017 года.

Таким образом, Госкомитет принимает расходы по аренде земли в размере 67,452 тыс.руб.

Итого, затраты на аренду приняты Госкомитетом в размере 5 674,737 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество принимается по предложению организации в сумме 63,800 согласно расчету от среднегодовой стоимости электросетевого имущества и ставки налога (1,6%).

4.2.5. Налог на транспорт принят по предложению организации в сумме 12,895 тыс.руб. согласно налоговой декларации за 2015 год и исходя из авансового ежеквартального платежа за 2016 год по транспортному налогу.

4.2.6. Налог на землю принят Госкомитетом в размере 3,702 тыс.руб. исходя из авансового ежеквартального платежа за 2016 год по земельному налогу.

4.2.7. Налог на прибыль принят по предложению организации в размере 4 128,00 тыс.руб. согласно предоставленной налоговой декларации за 2015 год.

4.2.8. По предложению ООО «КЭК» затраты по лизингу автомобиля составили 1 059,699 тыс.руб. Согласно п.38 Основ ценообразования расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующим органом только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. В связи с тем, что у ООО «КЭК» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, заявленные затраты Госкомитетом не принимаются.

4.2.9. Госпошлина за регистрацию договоров заявлена организацией в сумме 308,000 тыс.руб. согласно представленным платежным поручениям за 14 договоров. Стоимость регистрации одного договора составляет 22,000 тыс.руб. Госкомитет не принимает указанные затраты, поскольку расходы по данной статье относятся к подконтрольным, которые ежегодно индексируются.

4.2.10. Внереализационные услуги (услуги банка) заявлены ООО «КЭК» в размере 82,909 тыс.руб. Данные затраты не принимаются Госкомитетом, поскольку относятся к группе подконтрольных расходов и ежегодно индексируются.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год принимаются в размере 12 422,593 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для ООО «КЭК» составит 1 655,712 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =799,861 тыс руб (0,415 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =855,851 тыс.руб (0,415 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

ООО «КЭК» заключены договоры на покупку технологического расхода (потерь) с ООО «Русэнергосбыт» и АО «Татэнергосбыт».

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки

4.4.1. Корректировка подконтрольных расходов заявлена организацией в размере 2 448,84 тыс.руб.

Расчет корректировки подконтрольных расходов был осуществлен по формуле 5 Методических указаний № 98-э.

Госкомитетом данные затраты не приняты в связи с тем, что указанная формула применяется для корректировки в рамках одного долгосрочного периода регулирования. При расчете корректировки на 2017 год формула

предполагает использование в расчете величины подконтрольных расходов, утвержденные на 2014 год, являющийся годом предыдущего долгосрочного периода регулирования.

4.4.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

При расчете ООО «КЭК» включило в свои фактические неподконтрольные расходы по статьям затрат, в том числе не относимые на регулируемый вид деятельности. В соответствии с этим корректировка неподконтрольных расходов по предложению организации составила 9 733,75 тыс.руб.

Госкомитет произвел перерасчет фактических неподконтрольных расходов организации за 2015 год, исключив необоснованные затраты (таблица), в результате которого корректировка неподконтрольных расходов составила 6 564,26 тыс.руб. (утверждено на 2015 год: 1 658,31 тыс.руб., факт 2015 года: 8 222,57 тыс.руб.). Обоснование расчета представлено ниже.

№ п/п	Показатели	Утверждено ГКРТТ на 2015 год, тыс.руб.	Факт организации, 2015 год, тыс.руб.	Предложение ГКРТТ по факту 2015 года, тыс.руб.
1.	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**1 658,310**	**11 158,450**	**8 222,566**
1.1.	Отчисления на социальные нужды	531,790	1 672,920	880,836
1.2.	Амортизация основных средств	77,540	279,570	279,570
1.3.	Арендная плата	1 043,480	5 075,790	2 931,990
1.4.	Налог на прибыль		4 128,100	4 128,000
1.5.	Транспортный налог	5,500	2,070	2,070

По п.1.1. таблицы Госкомитет произвел перерасчет отчислений на социальные нужды исходя из применения подтвержденного страхового взноса в размере 30,4% от рассчитанного Госкомитетом фактического ФОТ за 2015 год в размере 2 897,487. По предложению организации фактический фонд оплаты труда составил 6 021,64 тыс.руб., который сложился исходя из фактической численности персонала в количестве 17 человек со средней ежемесячной зарплатой в 29,518 тыс.руб. (что подтверждено материалами тарифного дела).

Согласно расчету Госкомитета, произведенного в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТЭНЕРГО», численность персонала (включая при этом численность рабочих по ремонту) составляет 8,18 чел. Принимая в расчет фактическую среднемесячную зарплату в 29,518 тыс.руб., сложившуюся в ООО «КЭК», фонд оплаты труда за 2015 год учитывается Госкомитетом в размере 2 897,487 тыс.руб.

Таким образом, отчисления на социальные нужды принимаются в размере 880,836 тыс.руб. (= 2 897,487*0,304).

Затраты по п.1.2. таблицы приняты Госкомитетом согласно предоставленной амортизационной ведомости за 2015 год в размере 279,570 тыс.руб.

По пп.1.3. таблицы арендная плата учтена в сумме 2 931,99 по предоставленным договорам аренды со сроком действия по 31.12.2015, за исключением договора аренды с ОАО «Зеленодольский завод им.А.М.Горького» на сумму 2 143,8 тыс.руб. (см.пп.4.2.3.1. Заключения).

По п.1.4. таблицы налог на прибыль по факту 2015 года принят по предложению организации согласно налоговой декларации за 2015 года.

По п.2.5. таблицы транспортный налог принят Госкомитетом по данным организации согласно налоговой декларации за 2015 год.

Таким образом, неподконтрольные расходы за 2015 год составили 8 222,566 тыс.руб. против предложения организации в размере 11 158,45 тыс.руб.

4.5.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию заявлена организацией в размере 2 753,607 тыс.руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

ООО «КЭК» применило при расчете фактическую цену покупки потерь электроэнергии в сетях за 2015 год 1 905,573 руб./МВт.ч., а также величину технологических потерь, установленную Госкомитетом на 2015 год., в размере 4,068 %.

Госкомитет принимает корректировку НВВ с учетом изменения полезного отпуска по предложению организации в размере 2 753,607 тыс.руб.

Таким образом, корректировка НВВ по результатам деятельности за 2015 год по перерасчету Госкомитета составляет +9 317,867 тыс.руб. (=6 564,26+2 753,607).

4.6. Экономически необоснованный доход.

На 2015 год организации установлена общая НВВ в размере 8 137,43 тыс.руб., в том числе:

- на содержание электрических сетей – 7 620,73 тыс.руб.,
- на оплату потерь – 516,70 тыс.руб.

Согласно данным, представленным котлодержателем ОАО «Сетевая компания», за 2015 год переток электрической энергии через сети ООО «КЭК» составил 41,917 млн.кВт.ч.(против плановой величины на 2015 год в размере 6,25 млн.кВт.ч.), соответственно организация получила за услуги по передаче электроэнергии 54 540,06 тыс.руб. (расчет осуществлялся по одноставочному тарифу), при этом расходы на покупку технологического расхода (потерь) у АО «Татэнергосбыт» и ООО «Русэнергосбыт» составили 1 723,40 тыс.руб.

Таким образом, организация получила на содержание сетей 52 816,66 тыс.руб.(=54 540,06 – 1 723,40).

На основании изложенного, у ООО «КЭК» по результатам деятельности за 2015 год образовался экономически необоснованный доход в размере 45 195,92 тыс.руб. (= 52 816,655 – 7 620,73).

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает указанные экономически необоснованные доходы из НВВ на содержание электрических сетей на 2017 год.

Принимая во внимание, что экономически необоснованные доходы выше устанавливаемой Госкомитетом НВВ на содержание электрических сетей на 2017 год, а ООО «КЭК» необходимо осуществлять обслуживание энергообъектов, принято решение учитывать указанные доходы в НВВ на передачу ООО «КЭК» в период с 2017 по 2019 годы ежегодно по 15 065,308 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КЭК» на 2017 год составила **31 963,786 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 25 288,534 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 12 422,593 тыс.руб.;
- корректировка НВВ на содержание: +9 317,867 тыс.руб.;
- экономически необоснованный доход: - 15 065,308 тыс.руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год, организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016 год, тыс.руб.	Предложение организации на 2017 год, тыс.руб.	Предложение ГКРТТ на 2017 год, тыс.руб.	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016 г., %
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	15 431,010	64 364,839	25 288,634	163,882
1.1.	Вспомогательные материалы	2 061,350	16 010,20	3 378,180	163,882
1.2.	Затраты на оплату труда	4 527,340	14 404,700	7 419,491	163,882
1.3.	Прочие затраты	8 842,320	33 867,030	14 490,963	163,882
	Объем условных единиц	*612,210*	*1 086,520*	*1 086,520*	177,475
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	7 717,670	20 026,811	12 422,593	160,963
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 376,310	3 812,400	2 255,525	163,882
2.2.	Амортизация основных средств	110,170	283,934	283,934	257,724
2.3.	Арендная плата	6 097,120	10 271,472	5 674,737	93,072

2.4.	Налог на имущество	-	63,800	63,800	
2.5.	Лизинг		1 059,699	0	
2.6.	Транспортный налог	2,070	12,895	12,895	622,947
2.7.	Налог на землю	29,040	3,702	3,702	12,748
2.8.	Налог на прибыль		4 128,00	4 128,00	
2.9.	Госпошлина	132,000	308,00	0	
2.10.	Внереализационные расходы (услуги банка)		82,909	0	
3.	Корректировка НВВ на содержание по результатам деятельности за 2015 год		30 129,82	9 317,867	
4.	Экономически необоснованный доход			-15 065,308	
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	23 148,68	114 521,470	31 963,786	121,366
4	НВВ на оплату потерь	4 552,240	6 243,150	1 655,712	36,371
5	Итого НВВ	27 700,920	120 764,620	33 619,498	77,803

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ООО «Казанская энергетическая компания» владеет силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, на праве собственности, а также согласно договорам аренды, суммарной мощностью 134,66 МВА.

8.2. ООО «Казанская энергетическая компания» владеет линиями электропередач участвующими в передаче электрической энергии 2 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 9 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 20,874 км.
- низкое напряжение (НН) –10,485 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Казанская энергетическая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-23-45-202.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://tat.holding-energy.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Казанская энергетическая компания» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 31,497 МВт;
- полезный отпуск в размере 144,744 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,829 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Казанская энергетическая компания» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Казанская энергетическая компания»	84 568,34	8,00	0,23188

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Казанская энергетическая компания»	84 568,34	8,56	0,23266

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Международный аэропорт «Казань» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления АО «Международный аэропорт «Казань» (далее - АО «МАК») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 25.04.2016 № 949-ФЭС, вх. № 1908 от 25.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «МАК» расположено по адресу: 420017 Республика Татарстан, г. Казань, аэропорт

Руководитель организации – Генеральный директор Старостин Алексей Александрович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э)для АО «МАК установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,44369	202 100,05	66,90

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,44206	202 100,05	65,27

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «МАК» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,91309	1	75			0,58	1,40	0	0	0
2016						0,58	1,40			
2017						0,58	1,40			
2018						0,58	1,40			
2019						0,58	1,40			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

АО «МАК» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Силовые трансформаторы 10кВ - 77 шт;
- Однотрасформаторная ТП,КТП- - 11 шт;
- Двухтрасформаторная ТП,КТП- - 33 шт;
- Кабельные линии 10 кВ-107,93 км;
- Кабельные линии до 1 кВ-182,3 км;

Электрооборудование АО «МАК» на 2017 год в условных единицах составляет 2 386,47 Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная АО «МАК» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «МАК» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль АО «МАК» составила 33 262 тыс.руб

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «МАК» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 3,229 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 3,206 млн.кВт.ч, потери – 0,023 млн.кВт.ч. (0,71%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 3,206 млн.кВтч, с ростом на 10,7 % к факту 2015г. и со снижением на 9,4 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	3,229			3,229	0,321
Потери, млн.кВт ч	0,023			0,019	0,004
Потери установленные, %	0,71			0,58	1,40
Полезный отпуск, млн.кВт ч	3,206			2,889	0,317

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «МАК» составляет 0,023 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	3,18	2,89	3,54	3,205
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0,84	0,46	0,55	0,50
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	0,027	0,023

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «МАК» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «МАК» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 1 598,86 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 267,02 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 331,84 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по

передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0,00, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е.(2386,47).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **970,854тыс.руб.**, в том числе:

1).затраты на оплату труда -811,94 тыс. руб.;

2).прочие расходы -158,92 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **1 006,776тыс. руб**, в том числе:

1).затраты на оплату труда -841,981тыс. руб.;

2).прочие расходы -164,795тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 440,887тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 290,858 тыс. руб;

2).амортизация основных средств -150,029 тыс. руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 255,962тыс. руб. против предложения организации в размере 290,858тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 150,029тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа

начисления амортизационного износа, на основании которого амортизация принимается на уровне 2016 года в размере 116,882 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 372,845 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «МАК» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (12,66%) составила **1 379,62 тыс. руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы -1 006,776тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 372,845тыс. руб.

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 317,83 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применение средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 46,14тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	**СН 2**	**НН**	**ИТОГО**
пост.в сеть, млн.кВт.ч	0	2,912	0,268	2,912
потери, млн.кВт.ч	0	0,0168	0,0038	0,0205
установлены потерь, %	0	0,58	1,4	0,71
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				**40,99**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» АО «МАК» не заключил договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 40,99 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 46,14 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 22,29тыс.руб. (=0,0115млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 0,0116тыс.руб. (=0,0115млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

АО «МАК» не заключил договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 40,99 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 5,14 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «МАК» на 2017 год составила 1 384,76 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 1 379,62 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 5,14 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. На 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	970,86	1 679,79	1 006,776	1,04
2.	Вспомогательные материалы	0	42,42	0,00	
3.	Работы и услуги производственного характера	0	79,57	0,00	
4.	Затраты на оплату труда	811,94	956,77	841,981	1,04
5.	Прочие затраты	158,92	601,04	164,795	1,04
6.	Объем условных единиц	2386,47	2386,47	2386,47	
7.	**Неподконтрольные расходы**	363,71	440,887	372,845	1,025
8.	Отчисления на социальные нужды	246,83	290,858	255,962	1,04
9.	Амортизация основных	116,88	150,0290	116,882	1,00

	средств				
10.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	1334,57	2 120,68	1 379,62	1,034
11.	Учтенные расходы, фактически не понесенные			-40,99	
12	НВВ на оплату потерь	234,06	60,13	5,14	0,022
13	Итого НВВ	1 568,68	2 180,81	1 384,76	0,883

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. АО «МАК» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 13,68МВА.

8.2. АО «МАК» владеет на праве собственности кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 2 уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 107,93 км
- низкое напряжение (НН) – 182,3 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «МАК» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8843) 267-88-71.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.kazan.aero.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «МАК» на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 0,50МВт;

-полезный отпуск в размере 3,21 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,023 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «МАК» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «МАК»	228 111,83	1,12	0,43158

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «МАК»	228 111,83	2,09	0,43255

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию .А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ПАО «Туполев» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ПАО «Туполев» (далее - «КАЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 26.04.2016 № 2195-30/4403, вх. № 2001 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

«КАЗ» расположен по адресу: 420127 Республика Татарстан, г. Казань, ул. Дементьева,1.

Руководитель организации – директор Савицких Николай Владимирович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э)для «КАЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,258291	101 552,10	36,66

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,25739	101 552,10	35,76

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для «КАЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	9,45245	1	75	1,05		3,92	8,63	0	1,602	0
2016				1,05		3,92	8,63			
2017				1,05		3,92	8,63			
2018				1,05		3,92	8,63			
2019				1,05		3,92	8,63			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

«КАЗ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110кВ - 2 шт.;
- силовые трансформаторы 110кВ - 4 шт.;
- силовые трансформаторы 10кВ- 180 шт.;
- Однотрасформаторная ТП, КТП - 39 шт.;
- Двухтрасформаторная ТП, КТП - 57 шт.;
- Воздушная линия 110кВ – 0,4км;
- Кабельные линии 10 кВ - 129,12 км;
- Кабельные линии до 1 кВ-25,66 км.

Электрооборудование «КАЗ» на 2017 год в условных единицах составляет 2 729,67. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная «КАЗ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для «КАЗ» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток в целом по «КАЗ» составил 11 029 904тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

«КАЗ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 6,828 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 60,649 млн.кВт.ч, потери – 1,179млн.кВт.ч. (1,91%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 60,649 млн.кВтч, с ростом на 0,65 % к факту 2015г. и с ростом на 10% к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Рост поступления электроэнергии связан с ростом потребления основных потребителей, таких как ОКБ «Сокол» - на 7,8%; ЗАО «КАПО Композит» - на 17,1% и Хитон-Пласт 2 - на 304,1%.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами

исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть «КАЗ», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	Всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	61,891	60,800		15,259	0,109
Потери, млн.кВт ч	1,243	0,636		0,598	0,009
Потери установленные, %	2,01	1,05		3,92	8,63
Полезный отпуск, млн.кВт ч	60,648	45,996		14,552	0,1

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям «КАЗ» составляет 1,243 млн.кВт ч.

Величина поступления электрической энергии в сеть «КАЗ» на субабонентов на 2017 год составит 61,891 млн.кВтч с ростом на 0,65 % к факту 2015г. и с ростом на 10% к принятому Госкомитетом величине на 2016г.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	58,25	60,255	55,13	60,65
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	10,59	10,96	10,03	11,03
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	1,0218	1,243

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям «КАЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления

регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению «КАЗ» на 2017год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 49 404,87 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 44 228,91 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 175,96 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 1,88, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
- 2 663,07 у.е. в 2016 году;
- 2 729,67 у.е.в 2017 году (*в расчет у.е. внесены изменения в раздел силовые трансформаторы ГПП1,2 (табл.2.2) касательно отнесения их по уровням напряжения в соответствии с предписаниями ОАО «Сетевая компания»).*
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,056.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **10 419,22 тыс.руб.**, в том числе:

1).затраты на оплату труда -5 043,85 тыс. руб.;

2).прочие расходы -5 375,38 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **11 002,70 тыс. руб. (=10 419,22*1,056),** в том числе:

1).затраты на оплату труда -5 326,30тыс. руб.;

2).прочие расходы -5 676,40тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 5 175,96 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 4 855,53 тыс.руб.;

2). амортизация основных средств - 182,97тыс.руб.;

3). налог на имущество – 44,36тыс.руб.;

4). налог на землю – 93,10тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 724,66 тыс.руб. против предложения организации в размере 4 855,53 тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,38% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве - 2,38%.

4.2.1. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 182,97 тыс.руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. На 2017 год полностью будут с амортизированы высоковольтный силовой кабель (инв №2222) - 1 шт., силовые трансформаторы (инв.№ 4118; 4162; 4164) - 3 шт, трансформаторная подстанция КТП 1000/10 (инв.№ 4183) - 1 шт. и автоматизированная информационная измерительная система коммерческого учета электроэнергии (инв.№ 95044) -1 шт.

Таким образом, размер амортизационных отчислений с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (55,10%) принят в размере 94,39 тыс.руб. с ростом на 12,5% относительно принятого на 2016 год. Рост связан с изменением доли полезного отпуска на субабонентов.

4.2.3.Налог на имущество принят в размере 24,44 тыс.руб. на основании представленного расчета от средней стоимости основных средств (РТ 40-3 РТ от 28.11.2003) и налоговой ставки на льготируемое (12,05 тыс.руб) и нельготируемое (12,39 тыс.руб) имущества с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам). Льготируемое и нельготируемое имущество определяется ст 381 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с перечнем.

4.2.4.Налог на землю принят в размере 51,30 тыс.руб. на основании представленного расчета в зависимости от площадей под электрооборудованием, удельного показателя кадастровой стоимости и налоговой ставки, с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам 55,10%).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 1 894,79тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для «КАЗ» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (55,10%) составила **12 897,49 тыс. руб. (***рост на 6,3% от принятой на 2016г)***,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 11 002,70 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 894,79 тыс.руб.

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 2 187,94 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применение средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 2 448,640тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	СН 2	НН	ИТОГО
пост.в сеть, млн.кВт.ч	60,299	14,849	0,109	61,481
потери, млн.кВт.ч	0,636	0,582	0,009	1,227
установлены потерь, %	1,05	3,92	0,1	1,99
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				**2 448,64**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» «КАЗ» не заключил договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 2 448,64 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 2 482,57 тыс.руб., в т.ч.:

- на 1 полугодие – 1 199,31 тыс.руб. (=0,622млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 1 283,26 тыс.руб. (=0,622млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 2 448,64 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 33,93 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для «КАЗ» на 2017 год составила 12 931,42 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 12 897,49 тыс. руб.;

- НВВ на оплату потерь – 33,93 тыс. руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. На 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	10 419,22	44 228,91	11 002,70	1,056
2.	Вспомогательные материалы	0	0	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0	0	
4.	Затраты на оплату труда	5 043,85	14995,47	5 326,30	1,056
5.	Прочие затраты	5 375,38	29 233,44	5 676,40	1,056
6.	Объем условных единиц	2 663,07	2 729,67	2 729,67	
7.	**Неподконтрольные расходы**	1 799,93	5 175,96	1 894,79	1,056
8.	Отчисления на социальные нужды	1633,20	4855,53	1 724,66	1,056
9.	Амортизация основных средств	83,89	182,97	94,39	1,121
10.	Налог на имущество	35,15	44,36	24,44	0,704
11.	Налог на землю	47,69	93,10	51,30	1,077
12	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	12 219,15	49 404,87	12 897,49	1,056
13.	Учтенные расходы, фактически не понесенные			-2 448,64	
14.	НВВ на оплату потерь	1 996,34	2 196,140	33,93	0,017
15.	Итого НВВ	14 215,49	51 601,01	12 931,42	0,910

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. «КАЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 131,89 МВА.

8.2. «КАЗ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,4км
- среднее второе напряжение (СН2) – 129,12км
- низкое напряжение (НН) – 25,66 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении «КАЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8843) 533-41-90.

8.5.Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:kaztupolev.ru раздел «Текущая деятельность».

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям «КАЗ» на 2017год:

-заявленную мощность в размере 11,03 МВт;

-полезный отпуск в размере 60,65 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 1,243 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для «КАЗ» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
«КАЗ»	97 469,00	0,53	0,21318

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
«КАЗ»	97 469,00	0,59	0,21325

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ОАО «Казанский завод синтетического каучука» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ОАО «Казанский завод синтетического каучука» (далее – ОАО «КЗСК») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 12.04.2016 № 27/1290, вх. № 2044 от 27.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ОАО «КЗСК» расположено по адресу: 420054, г.Казань, ул.Лебедева, д.1 (ИНН 1659032038).

Руководитель организации – генеральный директор Контуров Алексей Валерьевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для ОАО «КЗСК» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы с календарной разбивкой. Размер тарифов на 2016 составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,49495	184 648,60	5,08

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./кВт.месяц	руб./кВт.ч.
0,49483	184 648,60	4,96

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ОАО «КЗСК» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	1,70526	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2016	x	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2017	x	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2018	x	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0
2019	x	1	75			0,31	0,19	0	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ОАО «КЗСК» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 18 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП – 9 шт.;
- КЛ 3-10 кВ – 31,415 км;
- КЛ до 1 кВ – 0,5 км.

Электрооборудование ОАО «КЗСК» на 2017 год в условных единицах составляет 518,900. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2015 года количество условных единиц не менялось.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» не является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности ОАО «КЗСК» (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль организации в целом составила 5 142 тыс.руб., с ростом к факту 2014 года на 15,14 %.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ОАО «КЗСК» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

Согласно предоставленной ОАО «КЗСК» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 28,488 млн.кВтч., из них отпуск субабонентам – 4,375 млн.кВтч по факту 2015 года. Доля на субабонентов от величины полезного отпуска составит 15,357 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской

Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ОАО «КЗСК» на 2017 год составит 0,015 млн.кВтч. Расчет потерь приведен в таблице:

Показатели	Ед.изм.	Всего	В том числе			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	4,390			4,390	0,512
Потери	млн.кВт.ч	0,015			0,014	0,0010
Потери установленные	%	0,34			0,31	0,19
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	4,375			4,376	0,511

По предложению ОАО «КЗСК» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 4,390 млн.кВтч., с ростом к принятой Госкомитетом величине на 2016 год на 12,49 % и по факту 2015 года.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	3,894	4,375	3,890	4,375
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0,870	0,972	0,860	0,972
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,013	0,041	0,013	0,015

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ОАО «Казанский завод синтетического каучука» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составляет 2 330,060 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 994,450 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 335,610 тыс.руб.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0, который рассчитан исходя из не изменения количества у.е. (518,900 у.е);
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **1 813,133 тыс.руб.** в том числе:

1). затраты на оплату труда – 287,527 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 1 525,605 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **1 879,366 тыс.руб.**, в том числе:

1). затраты на оплату труда – 298,031 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 1 581,336 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 335,610 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 267,370 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 68,240 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 91,495 тыс.руб., против предложения организации в размере 267,370 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,7 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,7 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,70 %, который определен Филиалом №4 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (рег.номер - 1604590671).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 68,240 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования: перечень оборудования, способ начисления амортизации, дату ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации, первоначальную стоимость и принимает амортизацию в размере 4,770 тыс.руб. на оборудование, участвующее в передаче электрической энергии, с учетом доли на субабонентов 15,357 %.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «КЗСК» на 2017 год составила **1 975,631 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 1 879,366 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 96,265 тыс.руб..

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 24,533 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г. НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 29,254 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	Факт 2015 г.		
	СН 2	НН	ИТОГО
Пост.в сеть, млн.кВт.ч	4,416	0,513	4,416
Потери, млн.кВт.ч	0,014	0,001	0,015
Установленые потери, %	0,310	0,190	0,332
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч			1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.			29,254

Согласно информации, полученной от АО «Татэнергосбыт», ОАО «КЗСК» не заключен договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 29,254 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для ОАО «КЗСК» составит 29,539 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =14,270 тыс руб (0,007 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =15,269 тыс.руб (0,007 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 29,254 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 0,285 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ОАО «КЗСК» на 2017 год составила 1 975,917 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 1 975,631 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 0,285 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год, организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016 г., %
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	1 813,133	1 994,450	1 879,366	1,037
1.1.	Затраты на оплату труда	287,527	316,280	298,031	1,037

1.2.	Прочие затраты	1 525,605	1 678,170	1581,336	1,037
	Объем условных единиц	*518,900*	*518,900*	*518,900*	1,000
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	92,441	335,610	96,265	1,041
2.1.	Отчисления на социальные нужды	88,271	267,370	91,495	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	4,170	68,240	4,770	1,144
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	1 905,574	2 330,060	1 975,631	1,037
4	Учтенные расходы, фактически не понесенные			-29,254	
5	НВВ на оплату потерь	19,538	31,786	0,285	1,460
6	Итого НВВ	1 925,111	2 361,846	1 975,917	1,026
7	НВВ на передачу на 1 у.е.	3,672	4,490	3,807	1,037

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ОАО «Казанский завод синтетического каучука» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 13,17 МВА.

8.2. ОАО «Казанский завод синтетического каучука» владеет линиями электропередач 2 уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 14,75 км.
- низкое напряжение (НН) – 0,5 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «Казанский завод синтетического каучука» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 278-64-89.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://www.kzck.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 0,972 МВт;
- полезный отпуск в размере 4,375 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,015 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «Казанский завод синтетического каучука» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	169 378,56	0,06	0,45163

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	169 378,56	0,08	0,45165

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Казанское моторостроительное производственное объединение» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год

На основании заявления АО «Казанское моторостроительное производственное объединение» (далее – АО «КМПО») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 18.04.2016 № 35-0/501, вх. № 1956 от 26.04.2016) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «КМПО» расположено по адресу: 420036, РТ, г. Казань, ул. Дементьева, д. 1. (ИНН 1657005416)

Руководитель организации – генеральный директор Каримуллин Дамир Заудатович.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для АО «КМПО» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт/месяц	руб./МВт.ч.
0,25906	34 638,32	95,99

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт/месяц	руб./МВт.ч.
0,25673	34 638,32	93,65

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «КМПО» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,80118	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2016	x	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2017	x	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2018	x	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0
2019	x	1	75			4,57	2,44	0	0,813	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

При установлении тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2016 год АО «КМПО» представило в Госкомитет свои предложения по количеству условных единиц в размере 1 031,820, которые и были учтены Госкомитетом, в том числе:

- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 86 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 1 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП – 50 шт.;
- КЛ 3-10 кВ – 52,61 км;
- КЛ до 1 кВ – 17,00 км.

19 ноября 2015 года АО «КМПО» заключило с ООО «ТРЕЙДСКВЕР» договор купли-продажи объектов недвижимого имущества №25-12-4702. Согласно данному договору АО «КМПО» передало покупателю большую часть наружных сетей элекроснабжения и энергопринимающих устройств (оборудования).

Т.о., на текущий момент времени АО «КМПО» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 16 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 1 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП – 15 шт.;
- КЛ 3-10 кВ – 22,71 км;

- КЛ до 1 кВ – 0,62 км.

Электрооборудование АО «КМПО» на 2017 год в условных единицах составляет 278,290, со снижением на 72,799 % к утвержденному уровню на 2016 год. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация. Письмом от 23.11.2016 №35-0/766 (вх.№5965 от 28.11.2016) организация предоставила дополнительные материалы.

С 2016 года организация начала вести раздельный учет (согласно выписке из учетной политики АО «КМПО» на 2016 год), подтверждающие документы в Госкомитет не предоставлены.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «КМПО» является не основным видом деятельности. Поскольку документы, подтверждающие ведение раздельного учета, отсутствуют, достоверно оценить финансовое состояние организации не представляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно бухгалтерской отчетности АО «КМПО» (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль организации в целом по организации составила 900 411 тыс.руб., что на 64,90 % выше факта 2014 года.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «КМПО» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

Согласно предоставленной АО «КМПО» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (форма 1.6) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 69,580 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 4,690 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 6,740 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «КМПО» на 2017 год составит 0,230 млн.кВтч. Расчет потерь приведен в таблице:

Показатели	Ед.изм.	Всего	В том числе			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	4,921			4,921	0,196
Потери	млн.кВт.ч	0,230			0,225	0,005
Потери установленные	%	4,67			4,57	2,44
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	4,691			4,500	0,191

По предложению АО «КМПО» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 4,919 млн.кВтч., со снижением к факту 2015 года на 41,72 % и к утвержденной Госкомитетом величине на 40,09 %.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	7,840	7,500	7,840	4,691
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,072	3,030	3,072	2,563
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,370	0,370	0,370	0,230

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «КМПО» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению АО «КМПО» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 427,760 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 223,090 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 204,670 тыс.руб.

В соответствии с Постановлением № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

На время подачи заявления прогнозный ИПЦ составлял 105,4 %, в соответствии с которыми АО «КМПО» произвело расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии. На основании этого величина подконтрольных расходов АО «КМПО» составила 223,090 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы:

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – (-0,728), который рассчитан исходя из изменения количества у.е. (1 031,82 у.е. утверждено в 2016 году и 280,660 у.е. в 2017 году);
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 0,471.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **851,861 тыс.руб.** в том числе:

1). затраты на оплату труда – 808,773 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 43,088 тыс.руб..

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **400,876 тыс.руб.** (=851,861 * 0,471), в том числе:

1). затраты на оплату труда – 380,599 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 20,277 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 204,670 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 66,550 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 138,120 тыс.руб.

1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 119,584 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,42 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 1,42 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 1,42 %, который определен Филиалом №6 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 138,120 тыс.руб. Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования, расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям АО «КМПО», ведомость амортизационных отчислений за 2015 год: перечень оборудования, дату ввода в эксплуатацию, первоначальную стоимость, сумму износа. Госкомитет принимает амортизацию на оборудование, непосредственно участвующее в передаче электрической энергии, а именно: сети электроснабжения (51,894 тыс.руб.), АИИСКУЭ (1 226,348 тыс.руб.), аккумуляторные установки (122,823+98,639+17,934=238,896 тыс.руб.), общая сумма которых составляет 1 517,138 тыс.руб., с учетом доли на субабонентов (6,740 %) – 102,289 тыс.руб..

Не учтено в расчете амортизации на 2017 год следующее оборудование: блочная комплектная трансформаторная подстанция с инв.№ТП-00018, трансформаторы с инв. №№ 04Y-00083 и 04Y-01926 (согласно справке организации от 01.09.2015) общей суммой 323,130 тыс.руб., а также амортизация по системе освещения в размере 16,035 тыс.руб..

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 221,873 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «КМПО» на 2017 год на субабонентов составила **622,749 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 400,876 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 221,873 тыс.руб..

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в размере 719,485 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки на 2015 г. НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 780,691 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	Факт 2015 г.		
	СН 2	НН	ИТОГО
Пост.в сеть, млн.кВт.ч	8,471	0,186	
Потери, млн.кВт.ч	0,386	0,006	0,391
Установленые потери, %	4,570	2,440	
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч			1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.			780,844

Согласно информации, полученной от АО «Татэнергосбыт», АО «КМПО» не заключен договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на период с 2017 по 2018 годы в размере 390,422 тыс.руб. ежегодно.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для АО «КМПО» составит 457,368 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =220,951 тыс руб (0,115 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =236,417 тыс.руб (0,115 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 390,422 тыс.руб. НВВ на оплату потерь для АО «КМПО» на 2017 год составила 66,946 тыс.руб. (=457,368 – 390,422).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «КМПО» в размере 780,006 тыс.руб. на 2017 год составила 689,695 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 622,749 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 66,946 тыс. руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии, на 2017 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост (снижение) предложения ГКРТТ на 2017 г установл. на 2016 г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	851,861	223,090	400,876	0,471
1.1.	Затраты на оплату труда	808,773	211,810	380,599	0,471
1.2.	Прочие затраты	43,088	11,280	20,277	0,471
	Объем условных единиц	*1031,820*	*280,660*	*280,660*	0,272
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	425,046	204,670	221,873	0,522
2.1.	Отчисления на социальные нужды	254,116	66,550	119,584	0,471
2.2.	Амортизация основных средств	170,930	138,120	102,289	0,598
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	1 276,907	427,760	622,749	0,488
4	Экономически необоснованный доход			-390,422	
5	НВВ на оплату потерь	742,425	481,680	66,946	0,090
5	Итого НВВ	2 019,332	909,440	689,695	0,342
6	НВВ на передачу на 1 у.е.	1,238	1,524	2,219	1,793

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. АО «КМПО» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 21,95 МВА.

8.2. АО «КМПО» владеет линиями электропередач 2 уровней напряжения, участвующих в передаче электрической энергии:

- среднее второе напряжение (СН2) – 22,71 км.
- низкое напряжение (НН) – 0,62 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «КМПО» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 221-27-75.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://kmpo.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «КМПО» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 2,563 МВт;
- полезный отпуск в размере 4,690 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,229 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «КМПО» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «КМПО»	20 248,04	10,98	0,14376

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «КМПО»	20 248,04	17,57	0,15035

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год (письмо от 26.04.2016 № 14/1098, вх. № 2060 от 27.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» расположенное по адресу: 423650, РТ, г.Менделеевск, ул. Пионерская, д. 2. (ИНН 1627001703)

Руководитель организации – генеральный директор Шамсин Дамир Рафисович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,10055	29 144,76	1,70

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,10051	29144,76	1,66

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,43670	1	75	0,002		0,58	12,76	0,32	1,20	0
2016	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
2017	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
2018	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9
2019	x	1	75	0,002		0,58	12,76	0,62	1,60	0,9

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция -110кВ- 1 шт;
- силовые трансформаторы 110кВ- 2 шт;
- Однотрасформаторная ТП, КТП - 3 шт;
- Двухтрасформаторная ТП, КТП - 10 шт;
- Воздушная линия 110кВ – 7,8км;
- Воздушная линия 10кВ – 2,32км;
- Кабельные линии 10 кВ-12,73 км;
- Кабельные линии до 1 кВ-1,2 км;

Электрооборудование АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2017 год в условных единицах составляет 465,97. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль организации в целом составила 8 861 тыс.руб..

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 73,321 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 73,285 млн.кВт.ч, потери – 0,036 млн.кВт.ч. (0,05%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 73,285 млн.кВтч, с ростом на 9,6 % к факту 2015г. и на уровне к принятому Госкомитетом величине на 2016г.

Согласно предоставленной АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом(с учетом собственного потребления) составит 91,748 млн.кВтч. Отпуск субабонентам составляет 73,285 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 79,88 %.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного

регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	73,321	73,198		4,485	0,065
Потери, млн.кВт ч	0,036	0,002		0,026	0,008
Потери установленные, %	0,05	0,002		0,58	12,76
Полезный отпуск, млн.кВт ч	73,285	68,901		4,328	0,057

По предложению АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» величина поступления электрической энергии в сеть на субабонентов на 2017 год составит 73,321млн.кВтч со снижением на 3,3% к принятой величины Госкомитетом на 2016 год и с ростом к фактическим данным за 2015 год на 9,3 %.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2017 год составит 0,036 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2016 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	66,41	67,056	75,82	73,321
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	19,29	19,49	21,43	21,35
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,207	0	0,07	0,036

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой

деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 19 115,12тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 16 467,11тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 648,01тыс.руб..
- прибыль на социальное развитие – 261 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **5 780,62 тыс.руб.** в том числе:

1). затраты на оплату труда – 2 916,30 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 2 864,32 тыс.руб..

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0,0 который рассчитанный исходя не изменения количества у.е. (465,967)
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **5 991,79 тыс.руб. (=5 780,62*1,037)**, в том числе:

1). затраты на оплату труда – 3 022,83 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 2 968,97 тыс.руб.;

4.2. **Неподконтрольные расходы:**

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 648,01 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 1 388,87 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 1 135,63 тыс.руб.

3). налог на имущество – 123,51 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 928,01 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,7 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,7 %.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 135,63 тыс.руб.

Госкомитет проанализировал представленный расчет амортизационных отчислений оборудования: перечень оборудования, способ начисления амортизации, дата ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации, первоначальную стоимость и принимает амортизацию в размере 384,39 тыс.руб. на оборудование участвующее в передаче электрической энергии, исключая оборудование не относящиеся к деятельности по передаче электрической энергии и с учетом доли на субабонентов 79,88 %.

4.2.3. Налог на имущество принят в размере 104,39 тыс.руб. со снижением к установленному на 2016 год со снижением на 12% согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки оборудования участвующее в передаче электрической энергии и с учетом доли на субабонентов 79,88 %.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 1 416,79 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2017 год на субабонентов составила **7 408,58 тыс. рублей**., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 5 991,79 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 416,79 тыс.руб.

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 110,41 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применение средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 71,29 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	**СН 2**	**НН**	**ИТОГО**
пост.в сеть, млн.кВт.ч	67,023	4,515	0,065	35,283
потери, млн.кВт.ч	0,0014	0,026	0,008	0,036
установлены потерь, %	0,002	0,576	12,76	0,053
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь,				**71,29**

тыс.руб.					

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» не заключил договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 71,29 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 71,90 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 34,73 тыс.руб. (=0,018млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 37,17 тыс.руб. (=0,018 млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 71,29 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 0,61 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ОАО «КЗСК» на 2017 год составила 7 409,22 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 7 408,62 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 0,61 тыс. руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль на социальное развитие производства на 2017 год запланирована организацией в размере 261 тыс.руб.

Согласно п.12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки прибыль на социальное развитие относится к подконтрольным расходам, которые в течение долгосрочного периода индексируются и не пересматриваются.

Госкомитет не принимает величину прибыли на социальное развитие, т.к. при формировании базового уровня подконтрольных расходов на 2015 год она не была учтена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. На 2016г.

1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	5 780,62	16 467,11	5 991,79	1,037
1.1.	Затраты на оплату труда	2 916,30	4 524,00	3 022,83	1,037
1.2.	Прочие затраты	2 864,32	11 943,11	2 968,96	1,037
	Объем условных единиц	465,97	465,97	465,97	
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 714,24	2 648,01	1 416,79	0,83
2.1.	Отчисления на социальные нужды	895,30	1 388,87	928,01	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	700,37	1 135,63	384,39	0,55
2.3.	Налог на имущество	118,57	123,51	104,39	0,88
3	Прибыль на развитие производства	0	261,00	0,00	0
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	7 494,87	19 376,12	7 408,62	0,988
5.	Учтенные расходы, фактически не понесенные			-71,29	
6.	НВВ на оплату потерь	127,58	108,56	0,61	0,005
7.	Итого НВВ	7 622,45	19 484,68	7 409,22	0,972

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1.АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующие в передаче электрической энергии суммарной мощностью 66,9 МВА.

8.2.АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» владеет линиями электропередач участвующие в передаче электрической энергии 3 уровнями напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 7,8 км

среднее второе напряжение (СН2) – 15,05 км.

низкое напряжение (НН) – 1,2 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (855549) 2-76-85.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://www.karpovchem.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2017год:

- заявленную мощность в размере 21,35 МВт;
- полезный отпуск в размере 73,28 млн.кВт.час;

- потери электрической энергии в размере 0,036 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	28 809,37	0,01	0,09772

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	28 809,37	0,01	0,09772

Ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ПАО «Нижнекамскнефтехим» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ПАО «Нижнекамскнефтехим» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 11.04.2016 № 14277-ИсхП, вх. № 1962 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «Нижнекамскнефтехим» расположено по адресу: 423570, РТ, г.Нижнекамск. (ИНН 1651000010)

Почтовый адрес: 423574, РТ, г.Нижнекамск, Промзона.

Руководитель организации – генеральный директор Бикмурзин Азат Шаукатович.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. от 28.10.2016 №3-1/э) для ПАО «Нижнекамскнефтехим» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,05015	19 567,67	22,41

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,10369	5332,17	96,03

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 223 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «Нижнекамскнефтехим» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	25,08803	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2016	x	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2017	x	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2018	x	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0
2019	x	1	75	5,17		0,01	1,68	0	0,01625	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

Электроснабжение ПАО «Нижнекамскнефтехим» осуществляется от ОРУ-110кВ ОАО «ТГК-16» НКТЗЦ-1 (ПТК-1), ЗРУ-10 и ОРУ-110кВ подстанции «Нижнекамская» ОАО «Сетевая компания».

ПАО «Нижнекамскнефтехим» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понизительная подстанция ГПП-110/10- 15 шт;
- Силовые трансформаторы 110кВ - 30 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20кВ - 44 шт
- Однотрасформаторные ТП, КТП - 17 шт;
- Двухтрасформаторные ТП, КТП - 42 шт;
- Воздушная линия – ВЛ-110кВ 10км;
- Воздушная линия – ВЛ-10кВ 17,2км;
- Кабельные линии 10 кВ-69,5 км;
- Кабельные линии до 1 кВ-1,1 км;

Электрооборудование ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год в условных единицах составляет 4 646,64. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ПАО «НКНХ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 224 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитет отмечает, что организацией не ведется раздельный учет по регулируемому виду деятельности. В формах статистической и бухгалтерской отчетности не выделена информация, касающаяся непосредственно регулируемого вида деятельности «передача электрической энергии».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «НКНХ» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

Согласно представленной бухгалтерской отчетности за 2015 год финансовое состояние организации в целом можно считать стабильным, чистая прибыль за 2014 год составила – 9 269,155 млн. рублей, за 2015 г. – 26 482,585 млн. рублей (рост 17 213,43 млн. рублей). Однако, в формах статистической, бухгалтерской и налоговой отчетностей представлена информация в целом по всем видам деятельности ПАО «НКНХ», в результате чего, дать оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным (незначительная доля НВВ от оказываемых услуг по передаче электроэнергии в общем объеме товарной продукции организации).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

На время подачи заявления технико-экономические показатели ПАО «Нижнекамскнефтехим» были представлены с учетом ЗРУ-110кВ Нижнекамской ТЭЦ ПТК-1. Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 №989 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций» ЗРУ-110кВ не

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 225 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

может эксплуатироваться отдельно от основной части электростанции и быть признано технически независимым объектом электроэнергетики.

Представленная ПАО «Нижнекамскнефтехим» информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованна с ОАО «Сетевая компания и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. (без транзита через ЗРУ-110кВ) составляет 591,38 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 562,093 млн.кВт.ч, потери – 29,287 млн.кВт.ч. (4,95%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 562,093 млн.кВтч, с ростом на 33,4 % к факту 2015г. и на 24,0 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причиной роста полезного отпуска потребителям связано с ростом объемов электропотребления по ряду потребителей ОАО «Таиф-НК»» на 34,5%; ООО «Ай-Пласт» - на 11,6%.

Согласно предоставленной ПАО «Нижнекамскнефтехим» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом (без объемов транзитного перетока электроэнергии через ЗРУ-110кВ) составит 2 969,083 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 562,093 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 18,93 %.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ПАО «Нижнекамскнефтехим», а полезный отпуск потребителей остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	592,737	592,737		77,496	0,879
Потери, млн.кВт ч	30,644	30,622		0,007	0,015

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 226 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

Потери установленные, %	5,17	5,17		0,01	1,68
Полезный отпуск, млн.кВт ч	562,093	484,619		76,61	0,864

Величина поступления электрической энергии в сеть ПАО «Нижнекамскнефтехим» на субабонентов на 2017 год составит 592,737 млн.кВтч с ростом на 33,2 % к факту 2015 года на 24,3% к принятой Госкомитетом величине на 2016 год.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год составит 30,644 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 Факт (с учетом перетока через ЗРУ)	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	2091,56	444,015	453,36	562,09
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	247,17	49,794	54,34	66,39
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0,164	22,57	30,64

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил **75 476,27** тыс.руб. (с учетом затрат ЗРУ-110кВ), в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 28 133,19тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 55 766,08тыс.руб.;
- избыток средств, полученный в предыдущем периоде -8 423,00 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **25 699,89тыс.руб,** в том числе:

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 227 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

1). затраты на оплату труда – 4 250,13 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 21 449,76 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;

- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0.00, который рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (4 646,64у.е.)

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.

-коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017год приняты в размере **26 638,71 тыс.руб. (25 699,89тыс.руб*1,037)**,в том числе:

1). затраты на оплату труда – 4 405,38 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 22 233,32тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 55 766,08 тыс.руб.(с учетом затрат на ЗРУ-11-кВ), в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 1 353,51тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 36 803,25тыс.руб.

3). налог на имущество – 17 609,32тыс.руб.

4.1.1. Отчисления на социальные нужды заявлены организацией в размере 1 353,51 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 29 % к ФОТ.

Госкомитет принимает отчисления на социальные нужды в размере 1 277,56 тыс.руб., применив к установленному ФОТу на 2017 год 29 %.

(4 405,38тыс. руб. * 29 %=1 277,56тыс.руб)

4.1.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 36 803,25тыс.руб. В качестве обосновывающих материалов по данной статье представлены:

- расчеты амортизационных отчислений;
- ведомости по амортизации за 2015 год;
- акты о приеме-передаче объектов основных средств по форме ОС-1;

В ходе анализа затрат по амортизационным отчислениям по основным средствам выявилось, что в ведомостях по амортизации за 2015 год указано имущество, которое участвует в обслуживании всех электроустановок предприятия (инструмент, оборудование, транспорт) и не связано напрямую с передачей электроэнергии. В основу тарифа по передаче электрической энергии могут быть положены амортизационные расходы имущества, непосредственно участвующего в передаче электрической энергии.

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 228 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

Таким образом, имущество не связано с передачей электрической энергии и электрооборудование ЗРУ-110кВ, исключены из расчета величины амортизационных отчислений.

Список исключенного оборудования, не участвующего в передаче электрической энергии, представлен в виде таблицы 1.

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 229 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

Таблица 1. Список основных средств, напрямую не участвующих в передаче электрической энергии

Цех	Инфент. №	Наименование	Д/о приход срок экспл	первонач. стоимость	Сумма износа на начало 2015г	амортиз за 2015г	Остаточная стоимость на конец 2015г	амортиз за 2016	Остаточная стоимость на конец 2016г	амортиз за 2017	Остаточная стоимость на конец 2017г
510200	94949	станок точильно-шлиф.	01.06.2000	19006	13798	957,9	4250,1	957,9	3292,2	957,9	2334,3
510200	94967	станок точильно-шлиф.	01.06.2000	26002	18878	1310,5	5813,5	1310,5	4503	1310,5	3192,5
510200	95908	станок сверлильный	01.06.2001	78685	62911,2	2453,72	13320,08	2453,72	10866,36	2453,72	8412,64
510200	108024	копир Canon IR2520I A3	28.11.2011	106000	66032,79	20852,46	19114,75	19114,75	0	0	0
510200	255439	Прицеп 829450	17.08.2011	67100	31576,47	9472,94	26050,59	9472,94	16577,65	9472,94	7104,71
510200	255442	Снегоход ARCT IC CAT	20.12.2011	388000	377513,51	10486,49	0	0	0	0	0
510200	255634	автобус КАВ3-397620	31.03.2014	138983,05	121610,17	17372,88	0	0	0	0	0
510200	94969	станок точильно-шлиф.	01.06.2000	16557	12019,7	834,47	3702,83	834,47	2868,36	834,47	2033,89
510200	107521	Аппарат высок.дав.	28.10.2010	74500	31041,67	7450	36008,33	7450	28558,33	7450	21108,33
510200	107919	копир Canon IR2520I A3	09.08.2011	90900	59606,56	17881,97	13411,47	13411,47	0	0	0
510200	110887	Снегоуборщик	21.08.2014	72457,63	12076,27	36228,82	24152,54	24152,54	0	0	0
510200	255440	Прицеп 829450	17.08.2011	67100	31576,47	9472,94	26050,59	9472,94	16577,65	9472,94	7104,71
510200	255443	Снегоход ARCT IC CAT	20.12.2011	388000	377513,51	10486,49	0	0	0	0	0
510200	255636	автобус КАВ3-397620	31.03.2014	138983,05	121610,17	17372,88	0	0	0	0	0
510200	58307	опрессовщик гидравлический	20.07.2015	124826,25	20804,38	20804,38	104021,87	62413,14	41608,73	41608,73	0
510200	58308	резак гидравлический	20.08.2015	99409,12	16568,19	16568,19	82840,93	49704,57	33136,36	33136,36	0
510200	58309	насос гидравлический	20.08.2015	50888,12	8481,35	8481,35	42406,77	25444,05	16962,72	16962,72	0
510200	58362	компьютер Cor ei7	20.10.2015	78750	5250	5250	73500	31500	42000	31500	10500
общий итог				**2 026 147,22**	**1 388 868,41**	**213 738,38**	**474 644,35**	**257 692,99**	**216 951,36**	**155 160,28**	**61 791,08**

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 230 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 231 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

Руководствуясь положениями Постановления Правительства РФ от 01.01.2002 г. №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» и Приказов Минфина РФ от 30.03.2001 №26н и от 13.10.2003 №91н, при расчете затрат на амортизационные отчисления на планируемый период были проанализированы ведомости амортизации основных средств.

Балансовая стоимость, остаточная стоимость и расчет амортизационных отчислений на 2017 год по основным средств, представлен в таблице:

№п п	Показатели	ед. изм.	объемы
1.	Балансовая стоимость основных средств на конец 2015 года (без ЗРУ-110кВ)	тыс.руб	932 919,38
1.1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов напрямую не участвующие в передаче электроэнергии на конец 2015г	тыс.руб	474,644
2.	Износ основных производственных фондов на 2016г	тыс.руб	62 201,53
2.1.	Износ производственных фондов напрямую не участвующие в передаче электроэнергии на 2016г.	тыс.руб	257,693
3.	Остаточная стоимость основных производственных фондов на конец 2016 года, всего	тыс.руб	870 717,85
3.1.	Остаточная стоимость основных фондов не участвующих в передаче электроэнергии на конец 2016г.	тыс.руб	216,951
4.	Износ основных производственных фондов на 2017г	тыс.руб	61 489,49
4.1.	Износ производственных фондов напрямую не участвующие в передаче электроэнергии на 2017г.	тыс.руб	155,160
5.	Сумма амортизационных отчислений по оборудованию участвующему в передаче электроэнергии на 2017г.	тыс.руб	61 334,33
5.1.	доля субабонентов	%	18,93
5.2.	Амортизация на передачу электроэнергии на 2017г.	тыс.руб	11 610,59

На основании изложенного, Госкомитет принимает затраты на амортизационные отчисления в 2017 году в размере **11 610,59** тыс. рублей с учетом доли на субабонентов (18,93%) и с ростом на 36,6% относительно принятой Госкомитетом на 2016г.

4.1.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 17 609,32 тыс.руб.

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 232 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

На основе анализа представленных организацией обосновывающих материалов по расчету налога, предлагается принять затраты по данной статье в размере 3 315,65 тыс. руб., со снижением от прогноза организации на 14 293,67 тыс. рублей (81,2%).

При расчете налога на имущество в виде налогооблагаемой базы принималась остаточная стоимость основных средств, напрямую участвующих в передаче электроэнергии. Кроме того, из вышеуказанной остаточной стоимости вычиталась стоимость оборудования, приобретенного в 2013-2014 годах, которое, согласно пп. 8 п.4 ст. 374 Налогового Кодекса РФ не признавалось объектом налогообложения по налогу на имущество.

В период 2013-2014 годы движимое имущество, принятое на учет с 1 января 2013 года в качестве основных средств не признавалось объектом налогообложения по налогу на имущество, согласно пп. 8 (введен Федеральным законом от 29.11.12г. №202-ФЗ) п 4 ст.374 НК РФ (в редакции №143 от 28.12.2013г.). С 1 января 2015 года были внесены изменения в Налоговый Кодекс РФ (Федеральный закон от 24.11.2014г. №366-ФЗ), в том числе и в пп. 8 п.4 ст. 374 НК. Согласно новому чтению пп. 8 п. 4 ст. 374 НК, не признаются объектом налогообложения основные средства, включенные в 1 и 2 амортизационные группы. Список оборудования, не признаваемого объектом налогообложения, указан в приложении к настоящему заключению.

Движимое имущество, принятое на учет с 01.01.2013г. и включенное в иные амортизационные группы с 01 января 2015 года освобождается от налогообложения налогом на имущество согласно п. 25 ст. 381 НК РФ. Таким образом, основные средства, которые не признавались объектом налогообложения налогом на имущество в период 2013-2014 года также освобождаются от налогообложения в 2015-2017 годах.

№пп	Показатели	ед. изм.	
1.	Остаточная стоимость основных производственных фондов на конец 2017года,участвующего в передаче электроэнергии	тыс.руб	870 717,85
2.	Остаточная стоимость производственных фондов, не признаваемых объектом налогообложения по налогу на имущество, согл.п.4 ст 374 НК РФ	тыс.руб	74 566,387
3.	Остаточная стоимость производственных фондов, облагаемая налогом на имущество	тыс.руб	796 151,463
4.	Налоговая ставка	%	2,2
5.	налог на имущество	тыс.руб	17 515,332
6.	доля субабонентов	%	18,93
7.	Налог на имущество, участвующего в передаче электроэнергии	тыс.руб	3 315,652

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 233 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют **16 203,80**тыс.руб.

4.3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка.

К полученному избытку Госкомитет относит разницу между установленной НВВ Госкомитетом и полученной выручки от услуг по передаче электрической энергии за 2014 год – 33 692 тыс.руб.

По результатам проведенных Госкомитетом рабочих совещаний и заседания Согласительной комиссии 2015 года принято решение учитывать излишне полученный избыток в необходимой валовой выручке на период с 2016-2019 гг. в размере 8 423 тыс.руб. ежегодно.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год составила: **34 419,51тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 26 638,71тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 16 203,80тыс.руб.
- излишне полученный избыток: - 8 423,0 тыс.руб.

4.4. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 44 007,66 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 45 833,63тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	**СН 2**	**НН**	**ИТОГО**
пост.в сеть, млн.кВт.ч	444,284	66,266	0,855	444,284
потери, млн.кВт.ч	22,954	0,007	0,014	22,975
установлены потерь, %	5,17	0,01	1,68	5,17
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				**45 833,63**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» ПАО «Нижнекамскнефтехим» заключил договор на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь (ЗРУ-110кВ по ВЛ-110кВ НКТЭЦ-1-

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 234 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

Нижнекамская - 1,2) от 01.05.2015 №460026668. Основной объём электрической энергии для компенсации потерь в сетях ПАО «НКНХ» приобретает а рамках договоров купли - продажи электрической энергии с АО «Татэнергосбыт» и ООО «ПЭСТ». За 2015 год ПАО «Нижнекамскнефтехим» приобрёл электроэнергии для компенсации потерь (с мая 2015г) = 0,164 млн.кВт ч на сумму 329 ,328 тыс. руб. без НДС, излишне полученный избыток составляет 45 504,302 тыс.руб. (45 833,63 тыс.руб.-329,328тыс.руб.).

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 45 504,302 тыс.руб..

4.5. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 61 195,42 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 29 563,00 тыс.руб. (=15,32млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 31 632,41тыс.руб. (=15,32млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 45 504,302 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 15 691,118 тыс.руб. (=61 195,42 - 45 504,302).

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год составила 50 110,63 тыс. рублей, в т.ч.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 34 419,51 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 15 691,118 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Организацией в составе прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии включена прибыль на развитие производства (капвложения) в размере 69286,34 тыс. руб. и учтена сумма налога на имущество в размере 17 609,32 тыс .руб.

Принято решение об исключении сумм:

- 69 286,34 тыс. руб. - прибыли используемой на развитие производства. Согласно п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, расходы на инвестиции в расчётном периоде регулирования

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 235 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

определяются на основе утверждённых в установленном порядке инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Расходы на капитальные вложения исключены по причине отсутствия инвестиционной программы.

- 17 609,32 тыс. руб. - налога на имущество. Согласно п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждёнными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, налог на имущество не входит в перечень расходов, включаемых в сумму балансовой прибыли.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение ГКРТТ на 2016 год	Предложение организации на 2017 год	Предложение Госкомитета на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017г к установл. 2016г.
1	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	**25 699,89**	**28 133,19**	**26 638,71**	1,037
1.1.	Затраты на оплату труда	4 250,13	4 667,26	4 405,38	1,037
1.2.	Прочие затраты	21 449,76	23 465,93	22 233,32	1,037
	Объем условных единиц	4 646,64	4 646,64	4 646,64	1,000
2	**Неподконтрольные расходы, в т.ч.:**	**12 083,62**	**55 766,08**	**16 203,80**	1,337
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 232,54	1 353,51	1 277,56	1,408
2.2.	Амортизация основных средств	8 496,65	36 803,25	11 610,59	1,366
2.3.	Налог на имущество	2 354,44	17 609,32	3 315,65	1,278
	Излишне полученный доход	8 423,00	8 423,00	8 423,00	1,0
3	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии**	**29 360,51**	**75 476,27**	**34 419,51**	1,172
4	учтенные расходы, но фактически не понесенные			- 45 504,302	
5	НВВ на оплату потерь	44 076,60	0	15 691,118	0,212
6	Итого НВВ	73 437,11	0	50 110,63	0,682

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ПАО «Нижнекамскнефтехим» участвующих в передаче электрической энергии составляет 1 869,21 МВА.

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 236 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

8.2. ПАО «Нижнекамскнефтехим» владеет линиями электропередач 3 уровнями напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 10 км.
- среднее второе напряжение (СН2) – 86,7 км.
- низкое напряжение (НН) – 1,1 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «Нижнекамскнефтехим» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(555) 37-70-09.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: https://www.nknh.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 66,39 МВт;
- полезный отпуск в размере 562,09 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 30,64 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «Нижнекамскнефтехим» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017г. по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Нижнекамскнефтехим»	43 203,69	24,23	0,08547

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «Нижнекамскнефтехим»	43 203,69	31,60	0,09283

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А. Селистровская

Документ создан в электронной форме. № согл-5156327-1 от 15.12.2016. Исполнитель: Сиразетдинова А.М.
Страница 237 из 362. Страница создана: 15.12.2016 11:10

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Альметьевский трубный завод» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления АО «Альметьевский трубный завод» (далее – АО «АТЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 19.04.2016 № 05/146, вх. № 1950 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «АТЗ» расположено по адресу: 423458, Республика Татарстан, г. Альметьевск, Индустриальная 35. Реквизиты организации: ИНН 1644006532, КПП 164401001, БИК 049202898.

Руководитель организации – Управляющий директор Токарев Александр Михайлович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э) для АО «АТЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,16931	28 225,28	102,89

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,16681	28 225,28	100,38

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «АТЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	2,05673	1	75	4,80		0,78	0,33	0	0	0
2016				4,80		0,78	0,33			
2017				4,80		0,78	0,33			
2018				4,80		0,78	0,33			
2019				4,80		0,78	0,33			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

Электроснабжение АО «АТЗ» осуществляется от Альметьевских электрических сетей ОАО «Сетевая компания. Электроэнергия в сети АО «АТЗ» поступает от подстанции «Узловая» по двум ВЛ-110кВ.

АО «АТЗ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110кВ - 1 шт;
- Силовые трансформаторы 110кВ - 2 шт;
- Силовые трансформаторы 10кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторная-маторная ТП, КТП - 3 шт;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП - 2 шт;
- Воздушная линия 110 кВ -4,83 км;
- Воздушная линия 10 кВ -1,70 км;
- Кабельные линии 10 кВ-0,95км;
- Кабельные линии до 1кВ-0,8км

Электрооборудование АО «АТЗ» на 2017 год в условных единицах составляет 225,07. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная АО «АТЗ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «АТЗ» является не основным видом деятельности. Данная организация раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 не выполняет. Информация по раздельного учета по формам 1.3 (показатели раздельного учета доходов и расходов…..) и 1.6 (расшифровка расходов субъектов естественных монополий), утвержденные вышеуказанным Приказом №585 не представлена. В бухгалтерском балансе и приложениях (расшифровках) к бухгалтерскому балансу затраты на оказания услуг по передачу электрической энергии потребителям (субабонентам) не выделяются.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток в целом по АО «АТЗ» составил 45 637 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «АТЗ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с котлодержателем ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 68,70 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 66,923 млн.кВт.ч, потери – 1,777 млн.кВт.ч. (1,41%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям согласно предоставленной предприятием информации на 2017г. (форма П1.6) составляет 34,35 млн.кВтч, с ростом на 2,3 % к факту 2015г. и со снижением на 12,0% к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Снижение потребления электроэнергии связано со снижением потребления в плановых заявках потребителей, в основном таких как ОАО «Татнефть» и ОАО «Сетевая компания» (информация по объемам полезного отпуска потребителям указана в форме П1.6).

Потери по уровням напряжения (%) в предоставленной форме не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть АО «АТЗ», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН1	СН2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	36,118	36,118		5,148	0,361
Потери, млн.кВт ч	1,768	1,727			0,0012
Потери установленные, %	4,90	4,78		0,78	0,33
Полезный отпуск, млн.кВт ч	34,35	29,243		4,747	0,36

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «АТЗ» составляет 1,768 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть АО «АТЗ» на субабонентов на 2017 год составит 36,118 млн.кВтч с ростом на 2,3% к факту 2015 года и со снижением на 12,0% от принятой величины Госкомитетом на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	36,043	33,576	39,018	34,35
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	7,08	6,58	7,65	6,74
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	2,03	1,770

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по АО «АТЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению АО «АТЗ» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 4 636,69 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 2 308,94 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 327,75 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год - 104,7%;
- индекс изменения количества активов на 2017 год составил-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (225,07).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **2 186,84 тыс. руб.**, в том числе:

1). затраты на оплату труда -1 002,10 тыс. руб.;

2). прочие расходы -1184,73 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **2 267,75 тыс. руб**. (=2 186,84*1,037), в том числе:

1). затраты на оплату труда – 1 039,18 тыс. руб.;

2). прочие расходы – 1 228,57 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 327,75 тыс. руб, в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 333,97 тыс.руб;

2). амортизация основных средств -1 958,89 тыс.руб.;

3). налог на имущество – 34,89 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 327,34 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,5% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности - 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве - 1,5% принято с января 2015г. согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан (рег.№ 1610440484).

4.2.2. Амортизация основных средств не принята по предложению организации в размере 1 958,89 тыс. руб. Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа. Расчет амортизационных отчислений выполнен некорректно. Величина амортизационных отчислений рассчитана от величины суммарной амортизации с нарастающим итогом, т.е. за весь период амортизации оборудования. Госкомитетом размер амортизационных отчислений принят в размере 52,30 тыс.руб., исходя из имеющихся данных за прошлые периоды регулирования.

4.2.3. Налог на имущество по предложению организации составляет 34,89 тыс.руб. Госкомитетом выполнен расчет от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (51,33%) и налог на имущество принят по предложению организации в размере 34,89 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 414,53 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «АТЗ» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (51,33%) составила **2 682,28 тыс. руб.,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы - 2 267,75 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 414,53 тыс. руб.

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 3 720,27 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь

электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 3407,628тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	**СН 2**	**НН**	**ИТОГО**
пост.в сеть, млн.кВт.ч	34,922	4,741	0,357	35,283
потери, млн.кВт.ч	1,67	0,037	0,00117	1,70817
установленные потери, %	4,8	0,78	0,33	4,84
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				**3 407,628**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» АО «АТЗ» не заключил договор на покупку электроэнергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято учитывать экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 3 407,628 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 3535,11 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 1707,78 тыс.руб. (=0,89 млн.кВт ч *1 929,7тыс. руб.);
- на 2 полугодие – 1827,33 тыс.руб. (=0,89 млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 3 407 ,628 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 127,49 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки для АО «АТЗ» на 2017 год составила 2 809,77 тыс. рублей, в т.ч.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 2 682,28 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 127,49 тыс. руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. На 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	2 186,84	2 308,94	2 267,75	1,037
2.	Вспомогательные материалы	0	0		
3.	Работы и услуги производственного характера	0	0		
4.	Затраты на оплату труда	1 002,10	1 060,23	1 039,18	1,037
5.	Прочие затраты	1184,73	1 248,71	1 228,57	1,037
6.	Объем условных единиц	225,07	225,07	225,07	1,000
7.	**Неподконтрольные расходы**	405,26	2 327,75	414,53	1,02
8.	Отчисления на социальные нужды	315,66	333,97	327,34	1,037
9.	Амортизация основных средств	52,30	1 958,89	52,30	1,00
10.	Налог на имущество	37,30	34,89	34,89	0,935
11.	Учтенные расходы, фактически не понесенные			-3407,63	
12.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	2 592,10	4 636,69	2 682,28	1,035
13.	НВВ на оплату потерь	3 966,11	5 230,13	127,49	0,032
14.	Итого НВВ	6 558,21	9 866,82	2 809,77	0,428

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении

владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1.АО «АТЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 96,42 МВА.

8.2. АО «АТЗ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 4,83 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 2,65 км
- низкое напряжение (НН) – 0,80 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении АО «АТЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии - 8(8553)45-89-68.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.omk.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «АТЗ» на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 6,74 МВА;

-полезный отпуск в размере 34,35 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 1,77 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «АТЗ» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «АТЗ»	33 173,54	3,14	0,08123

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «АТЗ»	33 173,54	4,28	0,08237

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Савиново-Челны» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ООО «Савиново-Челны» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 27.04.2016 № 19, вх. № 2061 от 27.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Савиново-Челны» расположенно по адресу: 423821, г. Набережные Челны, Бульвар Цветочный, д.23, кв.181 (ИНН 1650191837).

Руководитель организации – директор Газимов Галиагзам Хасанович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для ООО «Савиново-Челны» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,63639	147 130,99	86,46

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,63429	147 130,99	84,35

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «Савиново-Челны» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,61683	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2016	x	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2017	x	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2018	x	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0
2019	x	1	75			3,550	1,720	0	1,0100	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

На 1 января 2016 года ООО «Савиново-Челны» оказывало услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Двухтрансформаторные ТП – 4 шт.;
- КЛ 3-10 кВ – 8,100 км;
- КЛ до 1 кВ – 6,438 км.

Электрооборудование ООО «Савиново-Челны» на 2016 год в условных единицах составляло 189,530.

Дополнительным соглашением от 11.10.2015 к договору аренды оборудования и инженерных коммуникаций от 27.04.2009 № 1, ООО «Савиново-Челны» получило в аренду трансформаторную подстанцию и кабельные линии в «Жилом комплексе микрорайона «Яшьлек»» г.Набережные Челны.

Таким образом, на текущий момент ООО «Савиново-Челны» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Двухтрансформаторные ТП – 5 шт.;
- КЛ 3-10 кВ – 9,022 км;
- КЛ до 1 кВ – 8,338 км,

Количество условных единиц составляет 238,290, с ростом на 25,73 % к 2016 году.

Необходимо отметить, что информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией на 2017 год (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

ООО «Савиново-Челны» предоставило документы не в полном объеме. Госкомитетом направлялся письменный запрос о предоставлении недостающих обосновывающих документов от 06.10.2016 № 2-31/2442. Запрашиваемые материалы были предоставлены в Госкомитет письмом от 08.11.2016 №25.

Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «Савиново-Челны» является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

Оценить финансовое состояние организации не представляется возможным, т.к. согласно бухгалтерскому балансу за 2015 год убыток в целом по организации составил 246 тыс.руб., а согласно формам раздельного учета, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, убыток составил 341,5 тыс.руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «Савиново-Челны» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

Согласно предоставленной ООО «Савиново-Челны» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (форма 1.6) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 6,190 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 6,190 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленных организацией прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь в целом по электрическим сетям ООО «Савиново-Челны» составляет 0,315 млн.кВтч. Расчет потерь приведен в таблице:

Показатели	Ед.изм.	Всего	В том числе			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	6,505			6,605	4,876
Потери	млн.кВт.ч	0,315			0,231	0,084
Потери установленные	%	4,84			3,550	1,720
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	6,190			1,398	4,792

Согласно предложения ООО «Савиново-Челны» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 6,505 млн.кВтч с ростом на 21,58% от факта 2015 года и на 13,52 % от принятой Госкомитетом величины на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	4,950	5,280	5,490	6,190
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,550	1,680	1,740	1,967
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,050	0,070	0,310	0,315

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Савиново-Челны» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25

Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «Савиново-Челны» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 8 259,950 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 4 890,300 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 369,650 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

ООО «Савиново-Челны» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии использовало фактически сложившиеся затраты, на основании которых величина подконтрольных расходов ООО «Савиново-Челны» составила 4 890,300 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. **Подконтрольные расходы**

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0,257. Рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
  - 189,530 у.е. в 2016 году;
  - 238,290 у.е. в 2017 году;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,237.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **655,850 тыс.руб.** в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 181,626 тыс.руб.;
2) затраты на оплату труда – 230,355тыс.руб.;
3) прочие расходы – 243,869 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **810,979 тыс.руб.** (= 655,850*1,257), в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 224,586 тыс.руб.
2) затраты на оплату труда – 284,841 тыс.руб.;

3) прочие расходы – 301,552 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 3 369,650 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 521,200 тыс.руб.;

2). амортизация основных средств – 1 153,330 тыс.руб.;

3). арендная плата – 933,200 тыс.руб.;

4). налог на имущество – 761,920 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 86,022 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %. Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1609010779).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 153,330 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации.

4.2.3. Годовая арендная плата заявлена в размере 933,200 тыс.руб., которая включает в себя: аренду автотранспорта в количестве 2 единиц на сумму 120,000 тыс.руб., аренду офиса площадью 119,31 кв.м. на сумму 572,688 тыс.руб. и аренду энергетического оборудования на сумму 240,537 тыс.руб.

Госкомитетом затраты по статье «Арендная плата» приняты на аренду энергетического оборудования в размере 203,845 тыс.руб., согласно договора от 27.04.2009 № 1. Расчет арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования. Затраты на аренду офиса и автотранспорта не приняты из-за отсутствия подтверждающих документов.

4.2.4. Налог на имущество принят в сумме 606,289 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налога на имущество.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год принимаются в размере 2 049,486 тыс.руб..

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Савиново-Челны» на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (100 %)

составила **2 860,465 тыс. рублей** (снижение на 5,255 %, от принятой на 2016 год), в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 810,979 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 049,486 тыс.руб..

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для ООО «Савиново-Челны» составит 629,130 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =303,928 тыс руб (0,158 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =325,203 тыс.руб. (0,158 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

ООО «Савиново-Челны» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г. к установл. на 2016 г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	655,850	4 890,300	810,979	1,237
1.1	Вспомогательные материалы	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Работы и услуги производственного характера	181,630	2 310,700	224,586	1,237
1.3.	Затраты на оплату труда	230,360	1 628,600	284,841	1,237
1.4.	Прочие затраты	243,870	951,000	301,552	1,237
1.5	*Объем условных единиц*	*189,530*	*238,290*	238,290	1,257
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	2 363,280	3 369,650	2 049,486	0,867
2.1.	Отчисления на социальные нужды	69,570	521,200	86,022	1,237
2.2.	Амортизация основных средств	1 214,000	1 153,330	1 153,330	0,950
2.3.	Арендная плата	411,990	933,200	203,845	0,495
2.4.	Налог на имущество	667,720	761,920	606,289	0,908
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	3 019,130	8 259,950	2 860,465	0,947
4	НВВ на оплату потерь	468,900	697,769	629,130	1,342
5	Итого НВВ	3 488,030	8 957,719	3 489,595	1,000
6	НВВ на передачу на 1 у.е.	15,930	34,663	12,004	0,754

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «Савиново-Челны», владеющих на основании собственности составляет 14,100 МВА.

8.2. ООО «Савиново-Челны» владеет 2 уровнями напряжения:
среднее второе напряжение (СН2) – 9,022 км.
низкое напряжение (НН) – 8,338 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Савиново-Челны» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8552) 40-94-05.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.savinovo-kazan.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Савиново-Челны» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 1,967 МВт;
- полезный отпуск в размере 6,190 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,315 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Савиново-Челны» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Савиново-Челны»	121 185,59	98,20	0,56031

Наименование	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.

сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Савиново-Челны»	121 185,59	105,07	0,56718

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Завод Элекон» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления АО «Завод Элекон» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 25.04.2016 № 373/301, вх. №1942 от 25.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 №115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Завод Элекон» расположено по адресу: 420094, г.Казань, ул. Короленко, д. 58. (ИНН 1657032272)

Руководитель организации – генеральный директор Ураев Николай Николаевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для АО «Завод Элекон» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35674	60 484,83	101,22

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный Тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,35428	60 484,83	98,76

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Завод Элекон» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,62960	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2016	x	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2017	x	0	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2018	x	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0
2019	x	1	75			2,26	2,54	0	1,6700	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

АО «Завод Элекон» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 48 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП – 18 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 9 шт.;
- КЛ 3-10 кВ – 23,18 км;
- КЛ до 1 кВ – 19,63 км.

Электрооборудование АО «Завод Элекон» на 2017 год в условных единицах составляет 945,646. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2014 года количество условных единиц не менялось.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация. Госкомитетом направлялся письменный запрос о предоставлении недостающих обосновывающих документов от 14.09.2016 № 2-31/2198. Запрашиваемые материалы были направлены в адрес Госкомитета письмом от 29.09.2016 № 355/444.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Завод Элекон» не является основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2015 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, чистая прибыль в целом по организации составила 533 513 тыс.руб. (ниже факта 2014 года на 3,8%).

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «Завод Элекон» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

Согласно предоставленной АО «Завод Элекон» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (форма 1.6) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 25,8437 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 3,214 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 11,6 %. Увеличение полезного отпуска потребителям на 13,56 % к факту 2015 года и на 10,06 % к установленной Госкомитетом величине на 2016 год связано с повышением объемов электропотребления по ряду потребителей (согласно данным, предоставленным организацией в тарифном деле на 2017 год): зданию спортивного комплекса на ул. Короленко, 54А на 275,75%, Управлению Судебного Департамента РТ на 42,48 %, ТСЖ «Короленко» по ул.Короленко, 54 на 24,63 %, ТОДК МФ РТ на 17,28 %, ЗАО НПО «Элком» на 10 %, Татарстанской таможне на 3,22%.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по

электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (СН 2 и НН) и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «Завод Элекон» на 2017 год составит 0,1504 млн.кВт.ч. Расчет потерь приведен в таблице:

Показатели	Ед.изм.	Всего	В том числе			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	3,3644			3,3644	2,9233
Потери	млн.кВт.ч	0,1504			0,0761	0,0743
Потери установленные	%	4,47			2,26	2,54
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	3,214			0,365	2,849

По предложению АО «Завод Элекон» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 3,3644 млн.кВтч с ростом на 13,49% от факта 2015 года и на 2,98% от принятой Госкомитетом величины на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	2,810	2,830	3,040	3,214
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,070	1,070	1,073	1,073
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,200	0,140	0,140	0,150

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «Завод Элекон» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению АО «Завод Элекон» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составил 2 997,100 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 2 491,500 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 505,600 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

АО «Завод Элекон» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ – 105,2 %, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов, на основании которого величина подконтрольных расходов АО «Завод Элекон» составила 2 491,500 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов – 0, который рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
  - 945,650 у.е. в 2016 году;
  - 945,650 у.е. в 2017 году;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **669,433 тыс.руб.** в том числе:

1. вспомогательные материалы – 256,045 тыс.руб.;
2. затраты на оплату труда – 135,924 тыс.руб.;
3. прочие расходы – 277,464 тыс.руб..

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **693,883 тыс.руб.** (= 669,433*1,037), в том числе:

1. вспомогательные материалы – 265,397 тыс.руб.;
2. затраты на оплату труда – 140,889 тыс.руб.;
3. прочие расходы – 287,598 тыс.руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 505,600 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 438,190 тыс.руб.

2. амортизация основных средств – 39,690 тыс.руб.
3. налог на имущество – 14,740 тыс.руб.
4. налог на землю – 12,980 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 43,112 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,6 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
-страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,6 %, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1605570251).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 39,690 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят по предложению организации.

4.2.3. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 14,740 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество, с выделением доли на субабонентов (11,6%).

4.2.4. Налог на землю принят по предложению организации в сумме 12,980 тыс.руб. исходя из факта 2015 года согласно налоговой декларации (расчета) по земельному налогу и с учетом доли на субабонентов.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год принимаются в размере 110,522 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Завод Элекон» на 2017 год на субабонентов (11,6 %) составила **804,405 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 693,883 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 110,522 тыс.руб..

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в размере 272,976 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г. НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 271,792 тыс.руб.

Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	Факт 2015 г.		
	СН 2	НН	ИТОГО
Пост.в сеть, млн.кВт.ч	2,964	2,726	
Потери, млн.кВт.ч	0,067	0,069	0,136
Установленые потери, %	2,260	2,540	
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч			1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.			**271,792**

Согласно информации, полученной от АО «Татэнергосбыт», АО «Завод Элекон» не заключен договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 271,792 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для АО «Завод Элекон» составит 300,385 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =145,113 тыс руб (0,075 млн.кВт ч *1929,7 тыс. руб);
- на 2 полугодие =155,271 тыс.руб (0,075 млн.кВт ч*2064,8 тыс.руб).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 271,792 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 28,593 тыс.руб. (= 300,385-271,792).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «Завод Элекон» на 2017 год составила 832,998 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 804,405 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 28,593 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	669,433	2 491,500	693,883	1,037
1.1.	Вспомогательные материалы	256,045	514,050	265,397	1,037
	Работы и услуги производственного характера	0,00	30,9600	0,00	0,00
1.2.	Затраты на оплату труда	135,924	1 431,990	140,889	1,037
1.3.	Прочие затраты	277,464	514,500	287,598	1,037
	Объем условных единиц	*945,650*	*945,650*	*945,650*	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	109,369	505,600	110,522	1,011
2.1.	Отчисления на социальные нужды	41,579	438,190	43,112	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	40,710	39,690	39,690	0,975
2.3.	Налог на имущество	13,770	14,740	14,740	1,07
2.4.	Налог на землю	13,310	12,980	12,980	0,975
3	Учтенные расходы, но фактически не понесенные			- 271,792	
4	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	778,803	2 997,100	804,405	1,033
5	НВВ на оплату потерь	304,785	436,580	28,593	0,094
6	Итого НВВ	1 083,588	3 433,680	832,998	0,769
7	НВВ на передачу на 1 у.е.	0,824		0,851	1,033

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «Завод Элекон», владеющих на основании собственности, составляет 11,27 МВА.

8.2. АО «Завод Элекон» владеет 2 уровнями напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 23,18 км.
- низкое напряжение (НН) – 19,63 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Завод Элекон» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 519-57-19.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://zavod-elecon.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Завод Элекон» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 1,073 МВт;
- полезный отпуск в размере 3,214 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,1504 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Завод Элекон» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Завод Элекон»	62 473,22	5,74	0,25602

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Завод Элекон»	62 473,22	12,06	0,26234

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 11.04.2016 № 483/10, вх. № 2045 от 27.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» расположено по адресу: 423024, РТ, Нурлатский район, с.Мамыково (ИНН 1659032038).

Руководитель организации – генеральный директор Ягудин Шамил Габдулхаевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-10/э) для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,34595	166 771,02	20,55

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях

руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,34545	166 771,02	20,05

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	5,91661	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2016	x	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2017	x	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2018	x	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0
2019	x	1	75	1,06	0,02	0,13		0	1,01	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Подстанция 110-150 кВ – 1 шт.;
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 2 шт.;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ – 2 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 4 шт.;
- Двухтрансформаторные ТП – 3 шт.;
- ВЛ 110-150 кВ – 5 км.;
- ВЛ 35 кВ – 0,6 км.;
- ВЛ 1-20 кВ – 18,44 км.;
- ВЛ 0,4 кВ – 2 км.;
- КЛ до 1 кВ – 0,07 км.

Электрооборудование АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год в условных единицах составляет 278,290. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица №

П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2015 года количество условных единиц не менялось.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» при представлении предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии представил обосновывающие документы не в полном объеме.

Госкомитетом направлялось письмо от 31.10.2015 № 2-31/2763 с запросом дополнительных обосновывающих материалов, в т.ч.: выписки из действующей Учетной политики организации в части ведения раздельного учета. Информация от АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» поступила в адрес Госкомитета письмом от 03.11.2016 № 1455/10 (вх.№ 5710 от 16.11.2016). Представленными материалами АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не подтвердил отнесение затрат на регулируемый вид деятельности (передача электрической энергии).

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не является основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п. 5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 №585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не представляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» составила 1 804 169 тыс.руб., с ростом к факту 2014 года на 6,44 %.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

Согласно представленной АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (форма 1.6) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 48,481 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 21,299 млн.кВтч (на уровне факта 2015 года), доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 43,933 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год составит 0,233 млн.кВтч. Расчет потерь приведен в таблице:

Показатели	Ед.изм.	Всего	В том числе			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	21,532	20,831	10,998	7,709	
Потери	млн.кВт.ч	0,233	0,221	0,003	0,010	
Потери установленные	%	1,08	1,06	0,02	0,13	
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	21,299	2,605	10,995	7,699	

По предложению АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 21,532 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз

Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	21,190	21,300	22,140	21,299
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	3,510	3,523	3,600	3,523
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,310	0,106	0,238	0,233

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

По предложению АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 9 893,880 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 655,780 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 238,100 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2017 год – 0, который рассчитан исходя из не изменения количества у.е. (278,290 у.е.);
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **6 290,894 тыс.руб.** в том числе:

1). затраты на оплату труда – 2 995,456 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 3 295,439 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **6 520,700 тыс.руб.** (=6 290,894 *1,037), в том числе:

1). затраты на оплату труда – 3 104,880 тыс.руб.;

2). прочие расходы – 3 415,821 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 3 238,100 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 1 099,710 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 1 715,590 тыс.руб.

3). налог на имущество – 422,800 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 946,988 тыс.руб., против предложения организации в размере 1 099,710 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,5 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,5 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2016 года составляет 0,5 %, который определен Филиалом №12 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 715,590 тыс.руб. В связи с не подтверждением данных затрат на регулируемый вид деятельности, а также не ведением раздельного учета, затраты по указанной статье Госкомитетом не принимаются.

4.2.3. Налог на имущество заявлен организацией в размере 422,800 тыс.руб. Затраты по данной статье не принимается Госкомитетом в связи с не ведением раздельного учета.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 946,988 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год составила **7 467,689** тыс.руб. в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 6 520,700 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 946,988 тыс.руб..

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 456,649 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015 г. НВВ на оплату потерь за 2015 г. составит 462,817 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	Факт 2015 г.			
	ВН	СН 1	СН 2	ИТОГО
Пост.в сеть, млн.кВт.ч	20,830	10,997	7,710	
Потери, млн.кВт.ч	0,220	0,002	0,010	0,232
Установленные потери, %	1,06	0,02	0,13	
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				462,817

Согласно информации, полученной от АО «Татэнергосбыт», АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не заключен договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 462,817 тыс.руб.

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» составит 465,357 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =224,810 тыс руб (0,117 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =240,547 тыс.руб (0,117 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 462,817 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 2,540 тыс.руб. (= 465,357-462,817).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «Транснефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год составила 7 470,229 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 7 467,689 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 2,540 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год, организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г. к установл. на 2016 г., %
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	6 290,894	6 655,780	6 520,700	1,037
1.1.	Затраты на оплату труда	2 995,456	3 169,200	3 104,880	1,037
1.2.	Прочие затраты	3 295,439	3 486,580	3 415,821	1,037
	Объем условных единиц	*278,290*	*278,290*	*278,290*	
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	913,614	3 238,100	946,988	1,037
2.1.	Отчисления на социальные нужды	913,614	1 099,710	946,988	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	0	1 715,590	0	0
2.3.	Налог на имущество	0	422,800	0	0
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	7 204,508	9 893,880	7 467,689	1,037
4	Учтенные расходы, фактически не понесенные			462,817	
5	НВВ на оплату потерь	449,363	236,326	2,540	0,565
6	Итого НВВ	7 653,871	10 130,206	7 470,229	0,976
7	НВВ на передачу на 1 у.е.	25,888	35,552	26,834	1,037

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 20,63 МВА.

8.2. АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии следующих уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН) - 5 км;
- среднее первое напряжение (СН1) – 0,6 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 18,44 км;
- низкое напряжение (НН) – 2,07 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (84345) 41-310.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://www.zuzeevneft.tatar.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 3,523 МВт;
- полезный отпуск в размере 21,299 млн.кВт.ч.;
- потери электрической энергии в размере 0,233 млн.кВт.ч.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	176 641,33	0,09	0,35071

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	176 641,33	0,15	0,35076

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Предприятие электрических сетей-НК» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ООО «Предприятие электрических сетей - НК» (далее – ООО «ПЭС-НК») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 20.04.2016 № 309, вх. № 1907 от 25.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ПЭС-НК» расположено по адресу: 423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 12а. (ИНН 1651050540)

Руководитель организации – директор Рогов Евгений Васильевич.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. от 10.12.2015 № 3-10/э) для ООО «ПЭС-НК» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,64955	50 4751,06	247,48

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,64353	50 4751,06	241,47

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ООО «ПЭС-НК» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	58,41208	1	75	2,724		10,367	4,231	0,22413	0,8975	1
2016	х	1	75	2,724		10,367	4,231	0,22077	0,9058	1
2017	х	1	75	2,724		10,367	4,231	0,21746	0,9058	1
2018	х	1	75	2,724		10,367	4,231	0,2142	0,9058	1
2019	х	1	75	2,724		10,367	4,231	0,21098	0,9058	1

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ПЭС-НК» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110 кВ- 1 шт;
- силовые трансформаторы 110кВ- 1 шт;
- силовые трансформаторы 1-20кВ- 1 шт;
- однотрансформаторная ТП, КТП - 229 шт;
- двухтрансформаторная ТП, КТП – 1 шт;
- воздушные линии 110 кВ -0,15 км;
- воздушные линии 1-20 кВ -123,19км;
- кабельные линии до 1 кВ-9,255 км;

Электрооборудование ООО «ПЭС» на 2017 год в условных единицах составляет 1092,85. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «ПЭС-НК» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) убыток ООО «ПЭС-НК» составил 640 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «ПЭС - НК» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), не согласованные соответственно с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 61,86 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 56,59 млн.кВт.ч, потери – 5,27 млн.кВт.ч. (8,53%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 56,59 млн.кВтч, с ростом на 15,3% к факту 2015г. и на 18,8 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причиной роста связано с приобретением в собственность электрооборудование ООО «Аметист» и взятые обязательства по передаче электроэнергии потребителям через данное оборудование.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в

сеть ООО «ПЭС - НК», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	63,596	15,297		63,179	0,929
Потери, млн.кВт ч	7,006	0,417		6,55	0,039
Потери установленные, %	11,02	2,724		10,367	4,231
Полезный отпуск, млн.кВт ч	56,59	0		55,7	0,89

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «ПЭС - НК» на субабонентов на 2017 год составит 63,596 млн.кВтч с ростом на 17,6 % к факту 2015 года и на 18,7 % к принятой Госкомитетом за 2016 год.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «ПЭС-НК» на 2017 год составит 7,006 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ООО «ПЭС-НК» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*табл.1.6 к Методическим указаниям № 20-э/2 представленная в тарифном деле*) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации в целом составит 56,84 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 56,59 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 99,56 %.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	46,95	49,07	47,52	56,59
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	10,87	11,36	11,03	13,10
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	4,43	5,0	5,96	7,01

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ПЭС-НК» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой

деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ПЭС-НК» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 78 379,10 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 73 999,37тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 379,73 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах.

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **62 391,83 тыс.руб.** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 12 082,14 тыс.руб.;
2). затраты на оплату труда – 12 819,87 тыс.руб.;
3). прочие расходы – 37 489,82 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 13,884, который рассчитанный исходя из изменения количества у.е.
  - 922,14 у.е. в 2016 году
  -1 092,85 у.е. в 2017 году

Увеличение условных единицы ООО «ПЭС-НК» связано с покупкой ЦРП-10кВ, КЛ-10кВ – 3,8км и ВЛ-10 – 5,3км у ООО «Аметист» на основании договора купли-продажи от 01.11.2015 №360 стоимостью 250 тыс.руб.

- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,180.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **73 650,11 тыс.руб. (=62 391,83 тыс.руб.*1,18)**, в том числе:

1). вспомогательные материалы – 14 262,29 тыс.руб.;
2). затраты на оплату труда – 15 133,15 тыс.руб.;
3). прочие расходы – 44 254,66 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 5 379,73 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 4 614,64тыс.руб.
2). амортизация основных средств – 545,45 тыс.руб.
3). арендная плата – 88,63 тыс.руб.
4). налог на имущество – 13,34тыс.руб.

5). налог на транспорт – 59,68тыс.руб.

6). плата за предельно допустимые выбросы – 57,99тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 4 600,48 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 % от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %.

Размер страхового тарифа на обязательное социальное страхование от несчастных случаев с января 2015 года составляет 0,4 %, который определен Филиалом № 11 ГУ-РО ФСС РФ по РТ согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 545,45 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят с учетом доли на субабонентов (99,56%), в размере 258,96 тыс.руб. Величина амортизации основных средств снижена на 6,5% к величине принятой Госкомитетом на 2016г. и на 52,5% к предложению организации на 2017г. Снижение связано с тем, что за период 2016г. часть электрооборудования полностью с амортизируется.

4.2.3. Арендная плата по предложению организации составляет 88,63тыс.руб. На основании договора аренды от 27.09.2016 № 01-16-194 земельного участка с МКУ «Управление земельных и имущественных отношений Нижнекамского муниципального района Республики Татарстан» арендная плата принята с учетом доли на субабонентов в сумме 82,022 тыс.руб. Годовая арендная плата за земельный участок рассчитана исходя из площади (3 215,00 $м^2$), кадастровой стоимости (5 492 248,80 руб.), ставки земельного налога (1,50 %) и поправочного коэффициента, учитывающий вид разрешенного использования земельного участка (1) и доли на субабонентов (99,56%). На указанном земельном участке проложена КЛ 10 кВ от ПС Городская.

4.2.4. Налог на имущество принят по предложению организации, согласно налоговой декларации за 2015 год с выделением доли на субабонентов 99,56 % в размере 13,284 тыс.руб.

4.2.5. Налог на транспорт организацией заявлен в размере 59,68 тыс.руб.

Госкомитетом налог на транспорт принят с учетом доли на субабонентов в размере 58,23 тыс.руб. Расчет налога выполнен исходя из фактических данных за 2015 год (налоговой декларации (расчета) по транспортному налогу) за вычетом налога на автотранспорт, оформленного по договору финансовой аренды (лизинг)

от 09.09.2015 №246-л-15-КЗН. Согласно п.38 Основ ценообразования - расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться регулирующим органом только в качестве источника финансирования инвестиционных программ. В связи с тем, что у ООО «ПЭС-НК» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, заявленные затраты Госкомитетом не принимаются.

4.2.6. Плата за предельно допустимые выбросы принята по предложению организации с выделением доли на субабонентов 99,56 % в размере 57,73 тыс.руб. исходя из фактических данных за 2015 год.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год принимаются в размере 5 070,71 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 13 705,06 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 6 620,80 тыс.руб. (=3,43 млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 7 084,26 тыс.руб. (=3,43 млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ООО «ПЭС-НК» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» на 2017 год на субабонентов составила **78 720,82 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 73 650,11тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 5 070,71тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	62 391,83	73 999.37	73 650,11	1,180
1.1.	Вспомогательные материалы	12 082,14	18 428,73	14 262,29	1,180
1.2.	Затраты на оплату труда	12 819,87	15 179,74	15 133,15	1,180
1.3.	Прочие затраты	37 489,82	40 390,90	44 254,66	1,180

	Объем условных единиц	922,14	1 092,85	1 092,85	1,185
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	4 386,73	5 379,73	5 070,71	1,156
2.1.	Отчисления на социальные нужды	3 897,24	4 614,64	4 600,48	1,180
2.2.	Амортизация основных средств	276,97	545,45	258,96	0,935
2.3.	Арендная плата	87,43	88,63	82,02	0,938
2.4.	Налог на имущество	10,72	13,34	13,28	1,239
2.5.	Налог на транспорт	57,70	59,68	58,23	1,030
2.6.	Плата за предельно допустимые выбросы	56,66	57,99	57,73	1,019
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	66 778,56	79 379,10	78 720,82	1,179
4	НВВ на оплату потерь	11 644,35	10 811,09	13 992,70	1,202
5	Итого НВВ	78 422,91	90 190,19	92 713,52	1,182

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «ПЭС-НК» участвующих в передаче электрической энергии составляет 135,6 МВА.

8.2. «ПЭС-НК» владеет линиями электропередач 3 уровнями напряжения участвующими в передаче электрической энергии:

- высокое напряжение (ВН) - 0,15 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 132,445 км.
- низкое напряжение (НН) – 9,255 км

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ПЭС-НК» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8555) 44-03-63.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.pes-nk.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ПЭС-НК» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 13,10МВт;
- полезный отпуск в размере 56,59млн.кВт.час;

- потери электрической энергии в размере 7,01 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС-НК»	500 768,59	238,90	1,62998

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ПЭС-НК»	500 768,59	255,63	1,64670

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Федеральное казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления Федеральное казенное предприятие «Казанский государственный казенный пороховой завод» (далее ФКП «КГКПЗ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 28.04.2016 №1182/15-Э, вх. № 2184 от 28.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ФКП «КГКПЗ» расположен по адресу: 420032, Республика Татарстан, г. Казань, ул.1 Мая д.14, ИНН 1656025681, КПП 1656010011,ОКПО 13999838.

Руководитель организации – Генеральный директор Гиниятов Халил Зиннурович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 №3-10/э)для ФКП «КГКПЗ» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,51813	124 897,51	114,61

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,51534	124 897,51	111,82

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ФКП «КГКПЗ» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	1,00825	1	75	3,50		3,20	2,80	0	0	0
2016				3,50		3,20	2,80			
2017				3,50		3,20	2,80			
2018				3,50		3,20	2,80			
2019				3,50		3,20	2,80			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ФКП «КГКПЗ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110кВ - 1 шт;
- Силовые трансформаторы 110кВ - 2 шт;
- Силовые трансформаторы 10кВ – 43 шт.;
- Однотрансформаторная-маторная ТП, КТП - 2 шт;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП - 23 шт;
-Воздушная линия 110 кВ -1,292 км;
- Кабельные линии 10 кВ-35,797км;
- Кабельные линии до 1кВ-9,166км

Электрооборудование ФКП «КГКПЗ» на 2017 год в условных единицах составляет 1008,49. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ФКП «КГКПЗ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

При расчете тарифов Госкомитет также руководствуется следующими технико-экономическими показателями:

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация не ведет раздельный учет по видам деятельности.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ФКП «КГКПЗ» является не основным видом деятельности. В соответствии с приказом ФКП «КГКПЗ» от 06.03.2014 №201 данная организация должна вести раздельный учет по видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в частности услуги по передаче электрической энергии (мощности). Однако бухгалтерский баланс не представлен, так как форма №2 (отчет о финансовых результатах) на предприятии является секретной (оборонное предприятие). Согласно приказу Минэнерго РФ от 13.12.2011 №585 по ведению раздельного учета формы 1.3 и 1.6 не представлены.

На официальном сайте организации данная информация не раскрывается.

Следовательно, подтвердить, что организацией ведется раздельный учет по видам деятельности, и дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ФКП «КГКПЗ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 4,292 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 4050 млн.кВт.ч, потери – 0,242 млн.кВт.ч. (5,64%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 4,050 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и с ростом на 3,84 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г. Причина роста полезного отпуска потребителям связана с ростом потребления основных потребителей, таких как СНТ КГУ НПП им. Ленина «Лагерная» - на 10,8%; ООО «Казгеосервис» - на

16,9%, ООО «Сатурн» - на 59% и ЗАО «Орион» - на 65,7%. (Реестр потребителей электроэнергии субабонентов предоставлен в тарифном деле).

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ФКП «КГКПЗ», а полезный отпуск остался без изменений.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	4,306	4,114		3,462	0,051
Потери, млн.кВт ч	0,256	0,144		0,111	0,001
Потери установленные, %	5,94	3,5		3,2	2,8
Полезный отпуск, млн.кВт ч	4,050	0,7		3,3	0,05

Величина поступления электрической энергии в сеть ФКП «КГКПЗ» на 2017 год составит 4,306 млн.кВтч с ростом на 6,6% от факта 2015 года и на 4,4% от принятой величины Госкомитетом на 2016 год. Рост поступления электроэнергии относительно факта 2015 года связан с тем, что в поступлении электроэнергии в сеть на 2017 г. учитываются прогнозные расчетные потери в электрических сетях от передаче электроэнергии потребителям в объеме 0,256 млн.кВт*ч. По фактическому балансу за 2015 год потери = 0, так как ФКП «КГКПЗ» не имеет договора на покупку электрической энергии для компенсации потерь. Поступление в сеть за 2015г. равно полезному отпуску потребителям.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ФКП «КГКПЗ» составляет 0,256 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 прогноз	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	3,82	4,039	3,90	4,05
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,04	1,09	1,05	1,05
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	0,226	0,256

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ФКП «КГКПЗ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ФКП «КГКПЗ» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 2 201,26тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1501,86 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 699,40 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов-0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (1008,49).
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **1 072,03 тыс.руб.**, в том числе:

1).затраты на оплату труда - 948,36 тыс. руб.;

2).прочие расходы - 123,67 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **1 111,20 тыс.руб**. (=1 072,03*1,037), в том числе:

1).затраты на оплату труда - 983,01тыс. руб.;

2).прочие расходы -128,19тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 699,40 тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 423,36 тыс. руб;

2).амортизация основных средств -263,04 тыс. руб.;

3).налог на имущество – 13,00 тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 304,54тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,98% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,98%- согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан с января 2015г.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 263,040 тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, дата ввода в эксплуатацию, срок эксплуатации, первоначальную стоимость, способ начисления амортизации и принимает амортизацию в размере 195,89 тыс.руб с учетом доли на субабонентов 24,91%, на уровне принятой величины Госкомитетом на 2016 год.

4.2.3. Налог на имущество принят в сумме 13,00 тыс.руб. согласно расчету от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (24,91%).

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 513,43тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ФКП «КГКПЗ» на 2017

год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов (25,7%) составила 1 624,62 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 1 111,20 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 513,43тыс. руб.

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 327,57 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 511,173тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	**СН 2**	**НН**	**ИТОГО**
пост.в сеть, млн.кВт.ч	4,103	3,429	0,050	4,295
потери, млн.кВт.ч	0,144	0,110	0,002	0,256
установлены потерь, %	3,50	3,20	2,80	5,97
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				**511,173**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» АО «АТЗ» не заключил договор на покупку электроэнергии для компенсации потерь, и, руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято учитывать экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 511,173 тыс.руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 511,29 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 247,00 тыс.руб. (=0,13млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 264,29 тыс.руб. (=0,13млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 511,173 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 0,12 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ФКП «КГКПЗ» на 2017 составила 1 624,74 тыс. руб., в т.ч.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 1624,62тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь– 0,12 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2016г. к установл. на 2015г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	1 072,03	1 501,86	1 111,20	1,037
2.	Затраты на оплату труда	948,36	1 366,57	983,01	1,037
3.	Прочие затраты	123,67	135,29	128,19	1,037
4.	Объем условных единиц	1 008,49	1 008,49	1 008,49	
5.	**Неподконтрольные расходы**	501,67	699,40	513,43	1,023
6.	Отчисления на социальные нужды	293,80	423,36	304,54	1,037
7.	Амортизация основных средств	195,77	263,040	195,89	1,00
8.	Налог на имущество	12,10	13,00	13,00	1,074
9.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	**1 573,71**	**2 201,26**	**1 624,62**	**1,032**
10	Учтенные расходы, фактически не понесенные			511,173	
11.	НВВ на оплату потерь	441,55	440,66	0,12	0,0003
12.	Итого НВВ	2 015,26	3 980,65	1 624,74	0,806

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ФКП «КГКПЗ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 53,33МВА.

8.2. ФКП «КГКПЗ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровней напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 2,584 км

среднее второе напряжение (СН2) – 35,797км

низкое напряжение (НН) – 9,166 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ФКП «КГКПЗ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(843) 554-40-84, (554-40-73).

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:www.kazanpowder.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по ФКП «КГКПЗ»на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 1,11МВт;

-полезный отпуск в размере 3,90 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,226 млн.кВтч.

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ФКП «КГКПЗ» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ФКП «КГКПЗ»	128 938,14	0,03	0,40117

Наименование сетевой организации	с 1 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·мес
ФКП «КГКПЗ»	128 938,14	0,03	0,40117

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ЗАО «Электросетевая компания» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ЗАО «Электросетевая компания» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 27.04.2016 № 04-0025-16, вх. № 2087 от 27.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2015 № 119 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ЗАО «Электросетевая компания» расположено по адресу: 420029, РТ, г.Казань, ул.Сибирский тракт, д.34, а/я 28 (ИНН 1660193311).

Руководитель организации – генеральный директор Харитонова Марина Рудольфовна.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-11/э для ЗАО «Электросетевая компания» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2017 годы:

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,81160	236 476,78	50,77

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,81036	236 476,78	49,54

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2017 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является последним годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-10/э для ЗАО «Электросетевая компания» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	6,25282	1	75			2,497	0,03	0,009489	0,882800	1,00000
2016	x	1	75			2,497	0,03	0,009347	0,882800	0,985000
2017	x	1	75			2,497	0,03	0,009207	0,882800	0,970225

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ЗАО «Электросетевая компания» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Двухтрансформаторные ТП – 14 шт.;
- Однотрансформаторные ТП – 12 шт.
- КЛ 3-10 кВ – 29,938 км;
- КЛ до 1 кВ – 20,5 км.

Электрооборудование ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год в условных единицах составляет 873,792. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2016 года количество условных единиц не менялось.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся письменный запрос о предоставлении недостающих обосновывающих документов от 31.10.2016 №2-31/2762. Запрашиваемые материалы были предоставлены в Госкомитет письмом от 10.11.2016 № 04-0071-16.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ЗАО «Электросетевая компания» является основным видом деятельности.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) чистая прибыль ЗАО «Электросетевая компания» составила 1 210 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ЗАО «Электросетевая компания» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 год составляет 15,018 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 14,650 млн.кВт.ч, потери – 0,376 млн.кВт.ч. (2,50 %).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017 год, согласно предоставленной организацией информации (форма 1.6), составляет 14,650 млн.кВт.ч, с ростом на 55,735 % к факту 2015 года и со снижением на 16,429 % к принятой Госкомитетом величине на 2016 год. Причиной снижения полезного отпуска потребителям связано с ликвидацией ряда потребителей: ООО «Экофарм», ООО «Виктория», «Радиоэлектроника» им.В.И. Шимко, Профтехучилище, ДНТ «Ветеран», БО «ГУ по кинематографии при МК РТ». Доля на субабонентов составляет 100 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной

сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ЗАО «Электросетевая компания», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	14,991			13,501	14,654
Потери, млн.кВт ч	0,341			0,337	0,004
Потери установленные, %	2,275			2,497	0,03
Полезный отпуск, млн.кВт ч	14,650				14,650

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год составит 0,341 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ЗАО «Электросетевая компания» на субабонентов на 2017 год составит 14,991 млн.кВт.ч., с ростом к факту 2015 года на 57,610 % и со снижением к утвержденной Госкомитетом на 2016 год величине на 16,624 %.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	19,672	9,407	17,530	14,650
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	4,300	4,800	4,700	7,630
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,501	0,103	0,450	0,341

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ЗАО «Электросетевая компания» и проведена оценка затрат в соответствии с

главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов).

В соответствии с пунктом 17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

По предложению ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 17 793,260 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 10 114,870 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 7 678,390 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы:

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил – 0. Рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
  - 873,792 у.е. в 2016 году;
  - 873,792 у.е. в 2017 году.
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **6 644,393 тыс.руб.** в том числе:

1). вспомогательные материалы – 164,165 тыс.руб.;
2). затраты на оплату труда – 5 738,433 тыс.руб.;
3). прочие расходы – 741,796 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **6 887,113 тыс.руб.** (=6 644,393 * 1,037), в том числе:

1). вспомогательные материалы – 170,162 тыс.руб.;
2). затраты на оплату труда – 5 948,057 тыс.руб.;
3). прочие расходы – 768,894 тыс.руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составят 7 678,390 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 2 628,790 тыс.руб.

2). амортизация основных средств – 3 190,770 тыс.руб.

3). арендная плата – 887,190 тыс.руб.

4). налог на имущество – 948,430 тыс.руб.

5). налог на землю – 19,643 тыс.руб.

6). плата за предельно допустимые выбросы – 3,570 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 808,209 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,4 %, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен Фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1602858970).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 3 190,770 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят на уровне 2016 года в размере 3 180,582 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата ЗАО «Электросетевая компания» состоит из арендной платы технических помещений, аренды офиса, аренды земельных участков и аренды ячеек трансформаторной подстанции в соответствии с заключенными договорами аренды.

Технические помещения арендуются под трансформаторные подстанции на ул. Восстания, 100 и ул. Сибирский тракт 34. Аренда технических помещений на 2017 год принята Госкомитетом в размере 462,969 тыс.руб. согласно представленным договорам на 2017 год.

Аренда офиса (31,49 кв.м.) принята по предложению организации в сумме 238,242 тыс.руб. на основании договора аренды нежилого объекта недвижимости № ПИФ2-05/DIG/17-35945 от 09.11.2016 г. с ЗАО «УК «АС Менеджмент», Д.У. Закрытого паевого инвестиционного рентного фонда «Казанский земельный инвестиционный фонд».

Аренда земельного участка принята в сумме 33,433 тыс.руб. на основании договоров № ПИФ1-Я8/DIG/17-36025 от 10.11.2016 г. и № ПИФ2-V4/DIG/17-35931 с АО «УК «АС Менеджмент», Д.У. Закрытого паевого инвестиционного рентного фонда «Казанский земельный инвестиционный фонд» аренды земельного участка

на ул.Нариманова, 40, на котором расположены распределительное устройство, трансформаторная подстанция БКТП-6/0,4кВ 2х1000 кВА, трансформаторная подстанция РТП-238, 2 силовых трансформатора: ТМГ-1000-6/0,4 кВт; а также земельного участка на ул.Кулагина,10, на котором расположена комплектная трансформаторная подстанция в составе трансформатора ТМ-400 кВт.

Аренда ячеек трансформаторной подстанции в размере 152,542 тыс.руб. не принята по причине отсутствия расчета стоимости договора.

Итого затраты по аренде приняты Госкомитетом в размере 734,644 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество принят по предложению организации в размере 948,430 тыс.руб. согласно расчета от остаточной стоимости основных средств и налоговой ставки на имущество.

4.2.5. Налог на землю принят в сумме 19,643 тыс.руб. исходя из факта 2015 года согласно налоговой декларации по земельному налогу.

4.2.6. Плата за предельно допустимые выбросы принята по факту 2015 года исходя из представленной налоговой декларации (расчета) платы за негативное воздействие на окружающую среду в сумме 3,157 тыс.руб., против предложения организации в размере 3,570 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составят 6 694,666 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год на субабонентов составила **13 581,779 тыс. рублей**, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 887,113 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 6 694,666 тыс.руб..

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для ЗАО «Электросетевая компания» составит 681,059 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =329,014 тыс руб (0,171 млн.кВт ч *1929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =352,045 тыс.руб (0,171 млн.кВт ч*2064,779 тыс.руб).

ЗАО «Электросетевая компания» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год, организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	6 644,393	10 114,870	6 887,113	1,037
2	Вспомогательные материалы	164,165	461,760	170,162	1,037
3	Затраты на оплату труда	5 738,433	8 647,300	5 948,057	1,037
4	Прочие затраты	741,796	1 005,810	768,894	1,037
5	*Объем условных единиц*	873,792	873,792	873,792	1,000
6	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	6 692,897	7 678,393	6 694,666	1,000
7	Отчисления на социальные нужды	1 744,483	2 628,790	1 808,209	1,037
8	Амортизация основных средств	3 180,582	3 190,770	3 180,582	1,000
9	Налог на имущество	1 018,690	948,430	948,430	0,931
10	Плата за предельно допустимые выбросы	3,091	3,570	3,157	1,021
11	Арендная плата	726,410	887,190	734,644	1,0100
12	Налог на землю	19,640	19,643	19,643	1,000
13	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	13 337,290	17 793,263	13 581,779	1,018
14	НВВ на оплату потерь	879,188	789,600	681,059	0,775
15	Итого НВВ	14 216,478	18 582,863	14 262,838	1,003
16	НВВ на передачу на 1 у.е.	15,264	20,363	15,543	1,018

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ЗАО «Электросетевая компания» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 12,4 МВт.

8.2. ЗАО «Электросетевая компания» владеет линиями электропередач 2 уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 29,938 км.
- низкое напряжение (НН) – 20,5 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ЗАО «Электросетевая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по

передаче электрической энергии 510-96-19.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://es-k.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 7,630 МВт;
- полезный отпуск в размере 14,650 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,341 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ЗАО «Электросетевая компания» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ЗАО «Электросетевая компания»	148 337,47	44,92	0,97200

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ЗАО «Электросетевая компания»	148 337,47	48,06	0,97514

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «КАМАЗ-Энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления ООО «КАМАЗ-Энерго» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 25.04.2016 № 16000-100, вх. №1949 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «КАМАЗ-Энерго» расположено по адресу: 423800, РТ, г. Набережные Челны, ул. Промышленная, д. 73. (ИНН 1650157635)

Руководитель организации – генеральный директор Шакиров Рамиль Гумарович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э (в ред.Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-12/э) для ООО «КАМАЗ-Энерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 года. Размер тарифов на 2016 год составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,11280	35 678,83	22,72

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,11225	35 678,83	22,17

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э для ООО «КАМАЗ-Энерго» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	115,991	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0172	0,7665	0,8538
2016	x	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0170	0,7550	0,8538
2017	x	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0167	0,7437	0,8538
2018	x	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0165	0,7325	0,8538
2019	x	1	75	1,13		1,31	1,00	0,0162	0,7215	0,8538

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

ООО «КАМАЗ-Энерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Подстанция – 14 шт.
- Силовые трансформаторы 110-150 кВ – 27 шт.
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ –41 шт.
- Однотрансформаторная ТП 1-20 кВ – 1 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП 1-20 кВ – 5 шт. (4 шт. в 2016 г.);
- ВЛ 110-150 кВ – 127,688 км.
- КЛ 110 кВ – 3,510 км.
- ВЛ 1-20 кВ – 0,119 км.
- КЛ 3-10 кВ – 12,136 км. (15,926 км. В 2016 г.)
- КЛ до 1 кВ – 2,000 км.

Увеличение количества двухтрансформаторных ТП, участвующих в передаче электроэнергии, связано с подключением нового потребителя МУП «Электротранспорт» к КТП-524 10/0,4 кВ. Снижение протяженности КЛ 3-10 кВ на 3,790 км связано со сдачей в аренду данного участка ООО «ЦФ КАМА» по договору № 365/16000-14 от 02.12.2014.

Исходя из изложенного, электрооборудование ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2017 год в условных единицах составляет 4 910,573, со снижением от утвержденной Госкомитетом величины на 2016 год на 0,12 %. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся запрос от 22.11.2016 № 2-31/3057 о представлении дополнительных обосновывающих документов для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год. Документы предоставлены в Госкомитет письмом от 25.11.2016 №16000-329 (вх.№5974 от 28.11.2016).

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Основными видами деятельности ООО «КАМАЗ-Энерго» является оказание услуг по передаче электрической энергии, передача тепловой энергии, хранение и распределение специальных газов. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности убыток организации по передаче электроэнергии составил 222 982 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «КАМАЗ-Энерго» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с котлодержателем ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с гарантирующим поставщиком АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 1 384,833 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 1 369,059 млн.кВт.ч, потери – 15,774 млн.кВт.ч..

Полезный отпуск электроэнергии потребителям согласно предоставленной

предприятием информации на 2017г. (форма П1.6) составляет 1 369,059 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и со снижением на 14% к принятой Госкомитетом величине на 2016 г. Доля субабонентов составляет 95,85 %.

Потери по уровням напряжения (%) соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН1	СН2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	1 384,833	1 384,341		4,009	1,119
Потери, млн.кВт ч	15,774	15,710		0,053	0,011
Потери установленные, %	1,14	1,13		1,31	1,00
Полезный отпуск, млн.кВт ч	1 369,059	1 368,631		3,956	1,108

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 15,774 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВт ч.	1 359,192	1 596,934	1 369,059
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	285,247	335,987	287,995
Технологические потери электрической энергии	млн.кВт ч.	19,669	18,252	15,774

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

В соответствии с п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 246 524,030 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 169 772,890 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 76 751,140 тыс.руб..

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов? включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. **Подконтрольные расходы**

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **122 294,641 тыс.руб.** в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 32 144,630 тыс.руб.;
2) вспомогательные материалы – 5 464,700 тыс.руб.;
3) затраты на оплату труда – 43 112,724 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 40 786,786 тыс.руб.
5) прибыль на социальное развитие – 785,800 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов на 2017 год составил -0,001. Рассчитан исходя из изменения количества у.е.
  - 4 916,230 у.е. в 2016 году,
  - 4 910,573 у.е. в 2017 году;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 0,01%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,036.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **126 652,667 тыс.руб. (= 122 294,641*1,036)**, в том числе:

1) работы и услуги производственного характера – 33 290,119 тыс.руб.;
2) вспомогательные материалы – 5 659,437 тыс.руб.;
3) затраты на оплату труда – 44 649,066 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 42 240,242 тыс.руб.;
5) прибыль на социальное развитие – 813,802 тыс.руб.

4.2. **Неподконтрольные расходы:**

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 76 751,140 тыс.руб., в том числе:

1). отчисления на социальные нужды – 14 599,030 тыс.руб.;
2). амортизация основных средств – 42 129,740 тыс.руб.;
3). арендная плата – 12 762,190 тыс.руб.;
4). налог на имущество – 3 716,700 тыс.руб.;
5). энергия на хозяйственные нужды – 3 349,160 тыс.руб.;
6). налог на прибыль – 194,320 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 13 484,018 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,2% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,2 %. Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен Филиалом №9 ГУ-РО ФСС РФ по РТ (рег.№ 1609003803).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 42 129,740 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа. Было исключено оборудование с переоценкой (реконструкцией, модернизацией), т.к. согласно п.27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Таким образом, размер амортизационных отчислений принят в размере 35 189,508 тыс.руб., со снижением к установленной Госкомитетом величине на 1,69 %.

4.2.3. Арендная плата на субабонентов заявлена организацией в размере 12 762,190 тыс.руб., из них аренда имущества – 11 772,080 тыс.руб., аренда земли – 930,686 тыс.руб. и аренда в доле общехозяйственных расходов – 59,426 тыс.руб.

4.2.3.1. Аренда имущества принимается Госкомитетом на долю субабонентов в размере 10 475,74 тыс.руб. согласно предоставленным договорам аренды с учетом сроков их действия в 2017 году. Расчет арендной платы произведен в соответствии с Основами ценообразования. Не приняты затраты по договору аренды №747/16000-12 от 03.12.2012, поскольку срок его действия истекает 1 января 2017 года, а подтверждающие документы о пролонгации указанного договора в Госкомитет не предоставлены.

4.2.3.2. Аренда земли принимается Госкомитетом на долю субабонентов в размере 443,424 тыс.руб. на основании представленных в тарифном деле договоров-сервитутов, заключенных на 49 лет, на общую сумму 217,255 тыс.руб. ежегодно, а также согласно договорам аренды земельного участка, заключенного с ООО «метро уилз Руссиа Завод Заинск», в размере 79,508 тыс.руб., и с ОАО «КАМАЗ» БУП в размере 146,663 тыс.руб.

4.2.3.3. Затраты по аренде, связанные с общехозяйственными расходами, Госкомитетом не принимаются в связи с отсутствием подтверждающих документов.

Исходя из изложенного, затраты по статье «Арендная плата» принимаются в размере 10 919,164 тыс.руб.

4.2.4. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты по энергии на общепроизводственные расходы и энергии на хозяйственные нужды в доле общехозяйственных расходов.

Энергия на общепроизводственные расходы заявлена ООО «КАМАЗ-Энерго» в размере 3 349,200 тыс.руб..и включает в себя затраты на электро- (1 259,7 тыс.руб.), тепло- (1 516,5 тыс.руб.) и водоснабжение (98,9 тыс.руб.) помещений, эксплуатируемых организацией.

Затраты на электроснабжение приняты с учетом коэффициента индексации, рассчитанного на основании индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год, и составили 1 498,357 тыс.руб. (1 446,800*1,036).

Затраты на тепловую энергию и водоснабжение приняты по предложению организации с учетом доли на субабонентов со снижением к установленным Госкомитетом величинам на 2016 год на 41,168 % и 64,879 % соответственно.

Энергия на хозяйственные нужды в доле общехозяйственных расходов заявлена в размере 474,458 тыс.руб.

Затраты на электроснабжение приняты с учетом коэффициента индексации и составили 95,382 тыс.руб. (92,100*1,036).

Затраты на теплоэнергию и водоснабжение приняты по предложению организации в размере 362,600 тыс.руб. и 14,200 тыс.руб. соответственно. Расчет произведен с учетом доли указанных видов деятельности в фактической выручке организации согласно Методике по учету затрат на производство продукции (работ, услуг) в ООО «КАМАЗ-Энерго».

Исходя из изложенного, затраты по статье «Энергия на хозяйственные нужды» составили 3 585,612 тыс.руб., со снижением к утвержденной величине на 2016 год на 27,684 %.

4.2.5. Налог на имущество на субабонентов принят в размере 3 296,273 тыс.руб. исходя из остаточной стоимости имущества (без учета имущества, претерпевшего реконструкцию) и ставки налога.

4.2.6. Налог на прибыль принят по предложению организации 194,318 тыс.руб. исходя из факта 2015 года.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2017 год приняты Госкомитетом в размере 66 668,892 тыс.руб.

4.3. Экономически необоснованный доход.

В 2014 г. на основании приказа Госкомитета от 06.06.2014 №196 была проведена документарная проверка, по результатам которой был выявлен экономически необоснованный доход организации на сумму 134,66 млн.руб. Это связано с не выполнением запланированных на 2013 год работ по ремонту электрооборудования. В 2014 году было принято решение учитывать экономически необоснованный доход организации в необходимой валовой выручке на период с 2015 по 2017 годы в размере 44,889 млн.руб.

Исходя из изложенного, Госкомитет учитывает экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на содержание сетей на 2017 год в указанном размере.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2017 год на субабонентов составила **148 432,56 тыс. рублей**., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 126 652,667 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 66 668,892 тыс.руб.;
- экономически необоснованный доход: - 44 889,00 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для ООО «КАМАЗ-Энерго» составит 31 504,456 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =15 219,544 тыс руб (7,887 млн.кВт ч *1 929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =16 284,912 тыс.руб (7,887 млн.кВт ч*2 064,779 тыс.руб).

ООО «КАМАЗ-Энерго» заключены договоры на покупку технологического расхода (потерь) с ООО «Русэнергосбыт» и АО «Татэнергосбыт».

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией заявлена в размере 777,270 тыс.руб.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016 г., %
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	122 294,641	169 772,890	126 652,667	103,564
1.1.	Вспомогательные материалы	5 464,700	8 656,680	5 659,437	103,564
1.2.	Работы и услуги производственного характера	32 144,630	71 653,820	33 290,119	103,564
1.3.	Затраты на оплату труда	43 112,724	48 341,150	44 649,066	103,564
1.4.	Прочие затраты	40 786,786	40 343,970	42 240,242	103,564
1.5.	Прибыль на социальное развитие	785,800	777,270	813,802	103,564
1.6	*Объем условных единиц*	*4 916,230*	*4 910,573*	*4 910,573*	99,885
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	66 442,840	76 751,140	66 668,892	100,340
2.1.	Отчисления на социальные нужды	13 020,043	14 599,030	13 484,018	103,564
2.2.	Амортизация основных средств	35 793,560	42 129,740	35 189,508	98,312
2.3.	Арендная плата	9 575,220	12 762,190	10 919,164	114,036
2.4.	Энергия на хозяйственные нужды	4 529,517	3 349,160	3 585,612	79,161
2.5.	Налог на имущество	3 341,600	3 716,700	3 296,273	98,621
2.6.	Налог на прибыль	182,900	194,320	194,318	106,242
	Излишне полученный доход	**- 44 889,00**		**- 44 889,00**	**1,00**
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	143 848,480	246 524,030	148 432,560	103,187
4	НВВ на оплату потерь	35 851,313	31 777,860	31 504,456	87,875
5	Итого НВВ	179 699,793	278 301,890	179 937,015	100,132
6	На 1 у.е.	29,260	50,203	30,227	103,306

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «КАМАЗ-Энерго», владеющих на основании собственности составляет 1 898,5 МВА.

8.2. ООО «КАМАЗ-Энерго» владеет 3 уровнями напряжения:

высокое напряжение (ВН) – 131,198 км;

среднее второе напряжение (СН2) – 12,255 км;

низкое напряжение (НН) – 2,000 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «КАМАЗ-Энерго» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-550-70-16.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.kamaz-energo.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 287,995 МВт;
- полезный отпуск в размере 1 369,059 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 15,774 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КАМАЗ-Энерго» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «КАМАЗ-Энерго»	42 949,98	22,23	0,13065

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «КАМАЗ-Энерго»	42 949,98	23,79	0,13221

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями АО «ИСК «Тандем» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год.

На основании заявления АО «ИСК «Тандем» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 25.04.2016 № 456, вх. №1915 от 25.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

АО «ИСК «Тандем» расположено по адресу: 420066, г. Казань, пр. Ибрагимова, д.56. (ИНН 1655053372)

Руководитель организации – генеральный директор Зарифов Шамиль Абдрахманович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э (в ред. Постановления Госкомитета от 10.12.2015 № 3-12/э) для АО «ИСК «Тандем» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы. Размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,79343	231 764,26	149,91

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,78978	231 764,26	146,26

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-11/э для АО «ИСК «Тандем» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	3,18881	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2016	x	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2017	x	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2018	x	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0
2019	x	1	75			2,170	5,504	0	1,0100	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

АО «ИСК «Тандем» оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хоз-ва:

- Однотрансформаторные ТП – 6 шт.;
- КЛ 3-10 кВ – 9,3 км;
- КЛ до 1 кВ – 2,771 км.

Электрооборудование АО «ИСК «Тандем» на 2017 год в условных единицах составляет 172,730. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

С 2015 года количество условных единиц не менялось.

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Письмом от

25.10.2016 № 1128 АО «ИСК «Тандем» предоставило в Госкомитет дополнительные материалы к тарифному делу.

Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для АО «ИСК «Тандем» является не основным видом деятельности. Раздельный учет ведется.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности. По итогам 2015 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, чистая прибыль в целом по организации составила 98 179 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

АО «ИСК «Тандем» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с предприятием АО «Татэнергосбыт».

Согласно предоставленной АО «ИСК «Тандем» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (форма 1.6) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 24,076 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам – 7,321 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска составит 30,4 %. Увеличение полезного отпуска потребителям на 10,4 % от факта 2015 года связано с повышением объемов электропотребления по ряду потребителей: ИП Антонов В.Н. на 21,83 %, ООО «Архитектурный дом «Эйфель» на 15,96 %, ООО «Красноборское» на 15,17 %, ООО «Спортмастер» на 3,63 %, ООО «КИНОМАКС-Казань» на 1,52 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического

расхода (потерь) электрической энергии по уровням напряжения (СН 2 и НН) и представленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям АО «ИСК «Тандем» на 2017 год составит 0,470 млн.кВт.ч. Расчет потерь приведен в таблице:

Показатели	Ед.изм.	Всего	В том числе			
			ВН	СН 1	СН 2	НН
Поступление в сеть	млн.кВт.ч	7,791			7,791	5,465
Потери	млн.кВт.ч	0,470			0,169	0,301
Потери установленные	%	6,031			2,170	5,504
Отпуск из сети	млн.кВт.ч	7,321			2,157	5,164

По предложению АО «ИСК «Тандем» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 7,791 млн.кВтч с ростом на 10,32% от факта 2015 года и со снижением на 0,33 % от принятой Госкомитетом величины на 2016 год.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	Ед.изм.	2014 факт	2015 факт	2016 установлено	2017 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	6,700	6,631	7,520	7,321
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,840	1,520	1,740	1,645
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,610	0,430	0,490	0,470

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям АО «ИСК «Тандем» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями

Согласно предложению АО «ИСК «Тандем» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии, составил 8 868,480 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 806,540 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 061,940 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной

власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

АО «ИСК «Тандем» при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии применил ИПЦ – 107,3 %, который определен Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2017 года, утвержденным Министерством экономического развития РФ от 26.09.2014 года, на основании которого величина подконтрольных расходов АО «ИСК «Тандем» составила 6 806,540 тыс.руб.

Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ организации на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0, рассчитывается исходя из изменения количества у.е.
  - 172,730 у.е. в 2016 году;
  - 172,730 у.е. в 2017 году;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **3 390,530 тыс.руб.** в том числе:

1) вспомогательные материалы – 155,012 тыс.руб.;
2) работы и услуги производственного характера – 275,044 тыс.руб.;
3) затраты на оплату труда – 1 349,171 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 1 611,304 тыс.руб.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **3 514,386 тыс.руб.** (= 3 390,530*1,037), в том числе:

1) вспомогательные материалы – 160,674 тыс.руб.;
2) работы и услуги производственного характера – 285,091 тыс.руб.
3) затраты на оплату труда – 1 398,456 тыс.руб.;
4) прочие расходы – 1 670,164 тыс.руб.;

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 2 061,940 тыс.руб., в том числе:

1) отчисления на социальные нужды – 834,170 тыс.руб.;

2) амортизация основных средств – 556,030 тыс.руб.;

3) энергия на хоз.нужды – 216,810 тыс.руб.;

4) налог на имущество – 410,670 тыс.руб.;

5) налог на транспорт – 0,550 тыс.руб.;

6) налог на землю – 31,790 тыс.руб.;

7) плата за предельно допустимые выбросы – 11,920 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 427,927 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,6 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;

- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;

- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,6 %. Согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1601559977).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 556,030 тыс.руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии, и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений на долю субабонентов принят в размере 553,810 тыс.руб., с ростом к утвержденному на 2016 год на 3,81 %. Увеличение величины амортизационных отчислений связано с учетом доли основных средств, выделенных из состава здания и используемых косвенно отделом по передаче электроэнергии и административно-управленческим персоналом по итогам 2015 года в части деятельности по передаче электроэнергии.

4.2.3. В состав расходов по статье «Энергия на хозяйственные нужды» включены затраты на электро- и теплоснабжение помещений, эксплуатируемых организацией. Затраты учтены в размере 200,9 тыс.руб. по принятым Госкомитетом расходам на 2016 год с учетом ИПЦ 104,7 % согласно Прогнозу Минэкономразвития России на 2017 и плановый период 2018-2019 годов, с выделением доли на субабонентов.

4.2.4. Налог на имущество принят по предложению организации в сумме 410,670 тыс.руб. согласно расчета от остаточной (кадастровой) стоимости основных средств и налоговой ставки на льготируемое (64,300 тыс.руб.) и нельготируемое (346,380 тыс.руб) имущество с учетом доли на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам). Льготируемое и нельготируемое имущество определялось согласно ст. 381 Налогового Кодекса Российской Федерации в соответствии с перечнем.

Рост величины затрат в 2017 г. по отношению к утвержденной величине на 2016 г. в размере 258,640 тыс.руб. связан с ростом ставки налога на имущество на 2017 год, а также с включением налога на имущество по основным средствам,

выделенным из состава здания и косвенно участвующим в деятельности по передаче электрической энергии.

4.2.5. Налог на транспорт принят в сумме 0,480 тыс.руб. исходя из факта 2015 года согласно налоговой декларации (расчета) по транспортному налогу. Количество автотранспортных средств, находящихся на балансе организации, с 2015 года не изменено.

4.2.6. Налог на землю принят по факту 2015 года в сумме 27,550 тыс.руб. против предложения организации в размере 31,79 тыс.руб. Величина расходов определена расчетно, путем выделения из состава Здания основных средств, используемых непосредственно для осуществления деятельности по передаче эл.энергии и доли косвенных расходов. Итого сложившийся факт 2015 года равен 90,627 тыс.руб., с выделением доли на субабонентов – 27,550 тыс.руб.

4.2.7. Плата за предельно допустимые выбросы принята по факту 2015 года и на долю субабонентов составила 10,329 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом доли полезного отпуска на субабонентов принимаются в размере 1 631,667 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для АО «ИСК «Тандем» на 2017 год на субабонентов (30,4 %) составила **5 146,053 тыс. рублей,** в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 3 514,386 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 1 631,667 тыс.руб..

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в размере 1 177,694 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г. НВВ на оплату потерь за 2015г. составит 860,086 тыс.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	Факт 2015 г.		
	СН 2	НН	ИТОГО
Пост.в сеть, млн.кВт.ч	7,062	5,049	7,062
Потери, млн.кВт.ч	0,153	0,278	0,431
Установленные потери, %	2,170	5,504	6,105
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч			1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.			860,086

Согласно информации, полученной от АО «Татэнергосбыт», АО «ИСК «Тандем» не заключен договор на покупку электрической энергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 860,086 тыс.руб..

4.4. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год для АО «ИСК «Тандем» составит 938,703 тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие =453,480 тыс руб (0,235 млн.кВт ч *1929,700 тыс. руб);
- на 2 полугодие =485,223 тыс.руб (0,235 млн.кВт ч*2064,779 тыс.руб).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 860,086 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 78,617 тыс.руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для АО «ИСК «Тандем» на 2017 год составила 5 224,670 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 5 146,053 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 78,617 тыс. руб..

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	3 390,530	6 806,540	3 514,386	1,037
1.1.	Вспомогательные материалы	155,012	256,140	160,674	1,037
1.2.	Работы и услуги производственного характера	275,044	491,720	285,091	1,037

1.3.	Затраты на оплату труда	1 349,171	2 726,050	1 398,456	1,037
1.4.	Прочие затраты	1 611,304	3 332,630	1 670,164	1,037
	Объем условных единиц	*172,730*	*172,730*	*172,730*	1,00
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	1 448,703	2 061,940	1 631,667	1,126
2.1.	Отчисления на социальные нужды	412,711	834,170	427,927	1,037
2.2.	Амортизация основных средств	533,440	556,030	553,810	1,038
2.3.	Энергия на хоз.нужды	193,820	216,810	200,900	1,037
2.4.	Налог на имущество	258,642	410,670	410,670	1,588
2.5.	Налог на землю	29,040	31,790	27,550	0,949
2.6.	Налог на транспорт	0,520	0,550	0,480	0,923
2.7.	Плата за предельно допустимые выбросы	20,530	11,920	10,329	0,503
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	4 839,233	8 868,480	5 146,053	1,063
4	Учтенные расходы, но фактически не понесенные			-860,086	
5	НВВ на оплату потерь	1 113,638	916,110	78,617	0,071
6	Итого НВВ	5 952,871	9 784,590	5 224,670	0,878
7	НВВ на передачу на 1 у.е.	28,016	51,343	29,792	1,063

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов АО «ИСК «Тандем», владеющих на основании собственности составляет 10 МВА.

8.2. АО «ИСК «Тандем» владеет 2 уровнями напряжения:

среднее второе напряжение (СН2) – 9,3 км

низкое напряжение (НН) – 2,77 км

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении АО «ИСК «Тандем» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 518-85-87.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.tandemkazan.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ИСК «Тандем»» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 1,645 МВт;

- полезный отпуск в размере 7,321 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,470 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «ИСК «Тандем» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ИСК «Тандем»	260 691,64	6,40	0,70932

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
АО «ИСК «Тандем»	260 691,64	15,07	0,71799

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям
ПАО «Нижнекамскшина» на 2017г.

На основании заявления ПАО «Нижнекамскшина» (далее ПАО «НКШ») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 08.04.2016 № 1624/1.1-23 – ИсхОргНК, вх. № 1945 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ПАО «НКШ» расположено по адресу: 423580, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ПАО «Нижнекамскшина».

Руководитель организации – директор ООО «УК «ТАТНЕФТЬ-НЕФТЕХИМ» Вахитов Анвар Фасихович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Согласно информации об объемах переданной электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств за 2015 год данная организация является сетевой организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя (**монопотребитель**). Монопотребителем является ООО «Нижнекамский завод цельнометаллокордных шин» (далее- ООО «НЗШ ЦМК»).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-13/э (в ред. От 10.12.2015 №3-13/э) установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК», ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы. Размер тарифов для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,21912	79 356,94	100,96

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,21666	79 356,94	98,51

Размер тарифов для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,21912	79 356,94	100,96

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,21666	79 356,94	98,51

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 05.12.2014 № 3-9/э для ПАО «НКШ» установлены следующие долгосрочные параметры:

ГОД	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	0,91309	1	75	4,60		1,94	0,98	0	0	0
2016				4,60		1,94	0,98			
2017				4,60		1,94	0,98			
2018				4,60		1,94	0,98			
2019				4,60		1,94	0,98			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Для расчета необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на планируемый период регулирования, учитываются расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии всем потребителям, присоединенным к электрическим сетям ПАО «НКШ».

Объекты электросетевого хозяйства организации.

Электроснабжение ПАО «НКШ» осуществляется по двухцепной линии ЛЭП-110кВ от подстанции «Нижнекамская». Питание на предприятии осуществляется от двух ГПП. Питание субабонентов осуществляется от РП, подключенных к ГПП.

ПАО «НКШ» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Главная понизительная подстанция ГПП-110кВ- 2 шт;
- Силовые трансформаторы 110 кВ - 6 шт;
- Силовые трансформаторы 1-20 кВ - 6 шт;
- Однотрансформаторная ТП, КТП – 1 шт.;
- Двухтрансформаторная ТП, КТП – 12 шт.;
- Воздушная линия ВЛ-110кВ-7,441 км;
- Воздушная линия ВЛ-1-20кВ-3,14 км;
- Кабельные линии 3-10 кВ-12,172 км;
- Кабельные линии до1 кВ-2,505 км;

Электрооборудование ПАО «НКШ» на 2017 год в условных единицах составляет 717,25. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ПАО «НКШ» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Организация не ведет раздельный учет по видам деятельности, следовательно, оценить достоверность не возможно.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ПАО «НКШ» является не основным видом деятельности. Данная организация не ведет раздельный учет по видам деятельности согласно п.5 Основ ценообразования и Приказу Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Следовательно, дать надлежащую оценку финансового результата от регулируемого вида деятельности не предоставляется возможным.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах) прибыль в целом по ПАО «НКШ» составила 226 074тыс.руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ПАО «НКШ» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 69,95 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 66,52 млн.кВт.ч, потери – 3,43 млн.кВт.ч. (4,90%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 66,52 млн.кВтч, с ростом на 5,1 % к факту 2015г. и со снижением на 5,8 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г.

Причина снижения полезного отпуска потребителям связана со снижением потребления основных потребителей, таких как ООО «НЗШ ЦМК» - на 4,7% и ОАО «НМЗ» - на 32,2%.

Согласно предоставленной ПАО «НКШ» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2-представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по предприятию с учетом собственного потребления составит 421,619 млн.кВтч, из них отпуск субабонентам -66,52 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 15,78%.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ПАО «НКШ», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	69,896	69,896		7,581	1,383
Потери, млн.кВт ч	3,376	3,215		0,147	0,014
Потери установленные, %	0,94	4,60		1,94	0,98
Полезный отпуск, млн.кВт ч	66,52	59,1		6,051	1,369

Величина поступления электрической энергии в сеть ПАО «НКШ» на 2017 год составит 69,896 млн.кВтч со снижением на 5,8% относительно принятой Госкомитетом на 2016 год и с ростом на 10,5% от факта 2015 года.

Рост поступления электроэнергии относительно факта 2015 года связан с тем, что в поступлении электроэнергии в сеть на 2017 г. учитываются прогнозные расчетные потери в электрических сетях от передаче электроэнергии потребителям в объеме 3,376 млн.кВт*ч. По фактическому балансу за 2015 год потери = 0, так как ПАО «НКШ» не имеет договора на покупку электрической энергии для компенсации потерь. Поступление в сеть за 2015г. равно полезному отпуску потребителям.

На основании установленной Госкомитетом величины технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ПАО «НКШ» на 2017г. составит 3,376 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	61,263	63,266	70,63	66,52
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	7,614	7,873	8,76	8,23
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0	3,605	3,376

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ПАО «НКШ» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового

Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ПАО «НКШ» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 9 553,07 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 7 580,28 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 1 972,79 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0,00, рассчитанный исходя из не изменения количества у.е. (717,25);
- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **7 556,82тыс. руб.**, в том числе:

1).работы и услуги производственного характера – 6 095,80 тыс. руб.;
2).затраты на оплату труда -683,46 тыс. руб.;
3).прочие расходы -777,87 тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **7 832,87тыс. руб.** (=7 556,82*1,037), в том числе:

1).работы и услуги производственного характера – 6 318,16 тыс.руб.
2).затраты на оплату труда -708,43 тыс. руб.;
3).прочие расходы -806,28 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 1 972,74 тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 224,16 тыс. руб
2).амортизация основных средств -1 358,96 тыс. руб.;
3).арендная плата -2,32 тыс. руб.;
4).налог на имущество -387,35 тыс. руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 219,61тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 31,0% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -1,0% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 1 358,96тыс. руб.

Госкомитетом проведен анализ расчета остаточной стоимости оборудования, участвующего в передаче электрической энергии и способа начисления амортизационного износа, на основании которого размер амортизационных отчислений принят на уровне величины, установленной Госкомитетом на 2016 год в размере 505,10 тыс.руб.

4.2.3. Арендная плата земельного участка под ЛЭП 110кВ заявлена организацией в размере 2,32 тыс.руб. На основании письма управления земельных и имущественных отношений Нижнекамского муниципального района РТ от 09.02.2015 № 358 (приложенного в тарифном деле) арендная плата земельного участка составляет 14,73 тыс.руб. С учетом доли полезного отпуска на субабонентов (15,78%) арендная плата земельного участка принято Госкомитетом по предложению организации в размере 2,32 тыс.руб.

4.2.4. Налог на имущество организацией заявлен в размере 387,3 тыс руб. Согласно расчету от остаточной стоимости основных средств, налоговой ставки на имущество и с учетом доли на субабонентов (15,78%). Налог на имущество принят в размере 69,42 тыс.руб на уровне величины, установленной Госкомитетом на 2016 год.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют **796,45** тыс. руб.

4.3. Учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

На 2015 год Госкомитетом установлена необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии (далее – НВВ на оплату потерь) в размере 6 953,08 тыс.руб. С учетом перерасчета потерь электроэнергии на фактические объемы поступления электрической энергии в сеть и применения средневзвешенного тарифа покупки за 2015г., НВВ на оплату потерь за 2015 г. составит 6 424,376.руб. Информация о фактическом средневзвешенном тарифе покупки потерь была предоставлена

АО «Татэнергосбыт». Расчет НВВ на оплату потерь электроэнергии приведен в таблице:

Наименование	2015г.(факт)			
	ВН	СН 2	НН	ИТОГО
пост.в сеть, млн.кВт.ч	66,486	7,562	1,369	66,486
потери, млн.кВт.ч	3,06	0,147	0,0134	3,220
установлены потерь, %	4,6	1,94	0,98	4,84
Факт.средневзв.тариф на покупку потерь, руб/МВт.ч				1 994,900
НВВ на оплату потерь, тыс.руб.				**6 424,376**

Согласно информации гарантирующего поставщика АО «Татэнергосбыт» ПАО «НКШ» не заключил договор на покупку электроэнергии для компенсации потерь.

Руководствуясь п.7 Основ ценообразования, Госкомитет исключает вышеуказанную сумму как расходы, фактически не понесенные. Госкомитетом принято решение учитывать полученный экономически необоснованный доход в необходимой валовой выручке на оплату потерь на 2017 г. в размере 6 424,376 тыс.руб..

4.4 Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 6 741,68тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 3 256,85тыс.руб. (=1,688 млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 3 484,83тыс.руб. (=1,688 млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

С учетом экономически необоснованного дохода в размере 6 424,376 тыс.руб. НВВ на оплату потерь на 2017 год составит 317,31 тыс.руб. (=6 741,68-6 424,376).

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки с учетом НВВ на оплату потерь для ПАО «НКШ» на 2017 год составила 8 946,63 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии, – 8 629,33 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 317,31 тыс. руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	7 556,82	7 580,335	7 832,87	1,037
2.	Вспомогательные материалы	0	0		
3.	Работы и услуги производственного характера	6 095,49	6 424,65	6 318,16	1,037
4.	Затраты на оплату труда	683,46	723,10	708,43	1,037
5.	Прочие затраты	777,87	432,58	806,28	1,037
6.	Объем условных единиц	717,25	717,25	717,25	
7.	**Неподконтрольные расходы**	788,04	1 972,74	796,45	1,011
8.	Отчисления на социальные нужды	211,87	224,16	219,61	1,037
9.	Амортизация основных средств	505,10	1 358,96	505,10	1,0
10.	Арендная плана	1,64	2,32	2,32	1,410
11.	Налог на имущество	69,42	387,30	69,42	1,0
12.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	8 344,86	9 553,07	8 629,32	1,034
13	учтенные расходы, но фактически не понесенные			- 6 424,376	
14.	НВВ на оплату потерь	7 043,85	9 553,07	317,31	0,045
15.	Итого НВВ	15 388,71	17 188,77	8 946,63	0,581

ПАО «НКШ» - моносетевая организация. Согласно предоставленной ПАО «НКШ» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (*таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2-представленная в тарифном деле*) прогнозный объем полезного отпуска ООО «НЗШ ЦМК» на 2017 год составляет 59,10 млн.кВт.ч, что соответствует 88,85% от общего объема переданной электрической энергии потребителям по сетям ПАО «НКШ» (66,52 млн.кВт.ч). Затраты на услуги по передаче электрической энергии ООО «НЗШ ЦМК» по статье «подконтрольные расходы» распределяются в относительных величинах, принятых на 2015 год (88,71%), по статье «неподконтрольные расходы» затраты распределяются в относительных величинах на 2017 год (88,85%).

Следовательно, НВВ на услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «НКШ» на 2017 год распределяется следующим образом:

тыс.руб.

Наименование	ООО «НЗШ ЦМК»	Прочие потребители
Подконтрольные расходы	6 948,54 (88,71%)	884,33 (11,29%)
Неподконтрольные расходы	707,34 (88,85%)	89,11 (11,15%)
НВВ на содержание электрических сетей	7 655,88	973,44
НВВ на оплату потерь	5 989,98 (88,85%)	751,70 (11,15%)
учтенные расходы, но фактически не понесенные	- 5 699,064(88,71%)	- 725,312 (11,29%)
Итого НВВ	**7 946,796**	**999,828**

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ПАО «НКШ» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 497,03МВА.

8.2. ПАО «НКШ» владеет на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН)- 7,44 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 12,17 км
- низкое напряжение (НН) – 5,65 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ПАО «НКШ» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (8555) 49-70-95.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:shinakama.tatneft.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 14,02МВт;
- полезный отпуск в размере 59,10 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 2,999 млн.кВт.час.

2. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на 2016 год:

- заявленную мощность в размере 1,76МВт;
- полезный отпуск в размере 7,42 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,376 млн.кВт.час.

3. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ООО «НЗШ ЦМК» на долгосрочный период регулирования 2017 год в следующих размерах в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «НКШ»	86 996,18	1,34	0,13107

Наименование сетевой организации	с 01 июля по 31 декабря 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «НКШ»	86 996,18	8,20	0,13792

4. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ПАО «НКШ» и ОАО «Сетевая компания» на долгосрочный период регулирования 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевой организации	с 1 января по 30 июня 2017г.		
	Двухставочный тариф		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «НКШ»	86 996,18	1,34	0,13107

Наименование	с 01 июля по 31 декабря 2017г.

сетевой организации	**Двухставочный тариф**		**Одноставочный тариф**
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·мес	руб./кВт·мес
ПАО «НКШ»	86 996,18	8,20	0,13792

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» и ОАО «СЗМН» на 2017г.

На основании заявления ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (далее - ООО «ТЭС») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 25.04.2016 № ТЭС-04-01-08/21/2138, вх. № 1975 от 26.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 115 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «ТЭС» расположено по адресу: 443082 Россия, г. Самара, ул. Речная, д.27., ИНН 6311049306, КПП 631101001.

Руководитель организации – Генеральный директор Быков Сергей Владимирович.

Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э)

Согласно информации об объемах переданной электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств за 2015 год данная организация является сетевой организацией, обслуживающей преимущественно одного потребителя (**монопотребитель**).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-14/э (в ред. от 10.12.2015 №3-16/э) установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ТЭС» и ОАО «СЗМН», на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы. Размер тарифов для взаиморасчетов между ООО «ТЭС» и ОАО «СЗМН» составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,04459	26 773,15	6,14

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
0,04444	26 773,15	5,99

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является третьим годом второго долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 10.12.2014 № 3-14/э для ООО «ТЭС» установлены следующие долгосрочные параметры:

год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	3,701	1	75	0,28		0	0	0	0	0
2016				0,28		0	0			
2017				0,28		0	0			
2018				0,28		0	0			
2019				0,28		0	0			

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение, которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «ТЭС» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Подстанция 110 кВ- 3 шт;
- силовые трансформаторы 110кВ- 6 шт;
- силовые трансформаторы 1-20кВ- 6 шт;
- двухтрансформаторная ТП. КТП – 2 шт;
- кабельные линии 3-10 кВ -0,07 км;
- кабельные линии до 1 кВ-0,04 км;

Электрооборудование ООО «ТЭС» на 2017 год в условных единицах составляет 933,31. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «ТЭС» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

Организация ведет раздельный учет по видам деятельности.

Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» является основным видом деятельности. ООО «ТЭС» - моносетевая организация, у которой монопотребителем является ОАО «СЗМН».

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах) убыток ООО «ТЭС» по всем видам деятельности в целом по ООО «ТЭС» составил 1 158 019 тыс. руб., в том числе по субъекту Республики Татарстан в части услуг по передаче электрической энергии убыток составил 1 680 467 тыс. руб.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующих год, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «ТЭС» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4) и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), не согласованные ООО «Русэнергоресурс».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 335,778 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 333,831 млн.кВт.ч, потери – 1,947 млн.кВт.ч. (0,58%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 333,831 млн.кВтч, Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 333,831 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и со снижением на 7,18 % к принятому Госкомитетом величине на 2016г.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций, используется величина потерь электрической энергии

при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органа исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «ТЭС», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	334,771	334,771		0,12	0,08
Потери, млн.кВт ч	0,94	0,94			
Потери установленные, %	0,28	0,28			
Полезный отпуск, млн.кВт ч	333,831	333,631		0,12	0,08

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «ТЭС» на 2017 год составит 334,771 млн.кВтч со снижением на 0,3 % к факту 2015 года и на 6,2 % к принятой Госкомитетом за 2016 год.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «ТЭС» на 2017 год составит 0,94 млн.кВтч.

Согласно предоставленной ООО «ТЭС» структуры полезного отпуска электрической энергии по группам потребителей (таб.1.6 Методических указаний № 20-э/2-представленная в тарифном деле) прогнозный объем полезного отпуска всего по организации составит 333,831 млн.кВтч, на уровне факта 2015г. и со снижением на 7,2% к принятому Госкомитетом величине на 2016г., в том числе отпуск субабоненту ОАО «СЗМН» с 100 % объемом фактического потребления от общего объема переданной электрической энергии по сетям ООО «ТЭС».

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:.

Показатели	**Ед.изм.**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	333,831	359,670	333,8310
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	39,915	43,045	39,915

Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1,947	1,116	0,940

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ТЭС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ТЭС» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 23 107,98 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 857,11 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 14 686,53 тыс.руб.
- недополученный по независимым причинам доход – 1 564,34 тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «ТЭС» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год -104,7%;
- индекс изменения количества активов, который на 2017 год составил 0,04, который рассчитанный исходя изменения количества у.е.
- 933,02 у.е. в 2016 году
- 933,31 у.е. в 2017 году (произошло уточнение длин линий (арифметическая ошибка) в аренде: ВЛ 110 кВ «Набережночелнинская ТЭЦ –

Челны II цепь» и «Сидоровка – Челны I цепь» - 2,9 км, ВЛ 110 кВ ПС Северо-Западная – 1,6 км, всего 4,5 км)

- индекса эффективности подконтрольных расходов -1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,037.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере 13 908,47тыс.руб., в том числе:

1).работы и услуги производственного характера – 110,59тыс. руб.;
2).затраты на оплату труда -637,95 тыс. руб.;
3).прочие расходы 3 187,77тыс. руб.

Таким образом, подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере 4 081,89 тыс. руб, в том числе:

1).работы и услуги производственного характера – 114,68 тыс.руб.
2).затраты на оплату труда -661,54 тыс. руб.;
3).прочие расходы -3 305,67 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 14 686,53тыс. руб, в том числе:

1).отчисления на социальные нужды – 325,22тыс. руб
2).арендная плата -14 316,62тыс. руб.;
3).амортизация основных средств -44,69тыс. руб.
4).недополученный по независимым причинам доход – 1 564,34тыс.руб.

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере 201,11тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве - 0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ.

4.2.2. Аренда электросетевого имущества заявлена организацией в размере 14 316,62тыс.руб., согласно предоставленному в тарифном деле на 2017г. договору аренды от 01.01.2013 №018.03-02.13/02-04-531/1013 и дополнительному соглашению к данному договору от 17.03.2015 арендная плата принята в размере 9 699,153 тыс.руб. Арендная плата рассчитана в соответствии с Основами ценообразования.

4.2.3. Амортизация основных средств заявлена организацией в размере 44,69 тыс. руб. Госкомитетом не принята в связи с отсутствием обосновывающих документов.

4.2.4. Недополученный по независимым причинам доход заявленный организацией в размере 1 564,34тыс.руб, расчет по определению недополученного дохода организацией в тарифном деле не представлен. Госкомитетом данные объемы не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют 9 900,26тыс. руб.

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 1 877,41тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие – 906,96тыс.руб. (=0,47млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие – 970,45тыс.руб. (=0,47млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ООО «ТЭС» заключен договор с ООО «Русэнергоресурс» на покупку электрической энергии для целей компенсации потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	3 936,31	6 857,11	4 081,89	1,037
2.	Вспомогательные материалы	0	22,19	0	
3.	Работы и услуги производственного характера	110,59	110,59	114,68	1,037
4.	Затраты на оплату труда	637,95	1 512,40	661,54	1,037
5.	Прочие затраты	3187,77	5 211,93	3 305,67	1,037
6.	Объем условных единиц	933,02	933,31	933,31	
7.	**Неподконтрольные расходы**	9893,09	14 686,53	9 900,26	1,001
8.	Отчисления на социальные нужды	193,94	325,22	201,11	1,037

9.	Амортизация основных средств	0	44,69	0	0,0
10.	Арендная плана	9699,15	14 316,62	9 699,15	1,10
11.	недополученный по независимым причинам доход	0	1 564,34	0	0,00
10.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	13829,40	23 107,98	13 982,15	1,011
14.	НВВ на оплату потерь	2 181,17	4 301,22	1 877,41	0,861
15	Итого НВВ	16010,57	27 409,20	15 859,56	0,991

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ООО «ТЭС» владеет силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 151,386 МВА.

8.2. ООО «ТЭС» владеет воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3 уровней напряжения:

- высокое напряжение (ВН)- 4,5 км
- среднее второе напряжение (СН2) – 0,07 км
- низкое напряжение (НН) – 0,04 км

8.3. За 3 предшествующих расчетному периоду регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ТЭС» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (495) 950-80-50.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: https://tnelss.transneft.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ООО «ТЭС» и ОАО «СЗМН» на 2017год:

- заявленную мощность в размере 39,92МВт;
- полезный отпуск в размере 333,83млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 0,94 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ТЭС» на долгосрочный период регулирования 2017год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭС»	29 191,52	5,43	0,04732

Наименование сетевых организаций	с 1 июля 2017г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «ТЭС»	29 191,52	5,81	0,04770

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» на 2017 год

На основании заявления ООО «Энерготранзит» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 29.04.2016 № Исх № 216, вх. № 22320 от 29.04.2016) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 118 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Энерготранзит» расположено по адресу: 420124, г. Казань, ул. Меридианная, д.1, помещение 10 (ИНН 1657142324).

Руководитель организации – директор Чубуков Вячеслав Петрович.

Организация применяет **упрощенную систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-14/э для ООО «Энерготранзит» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2018 годы с календарной разбивкой (без НДС):

С 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,4160	458 839,17	212,71

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,4108	458 839,17	207,54

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016-2018 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Планируемый период 2017 год является вторым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования.

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-14/э для ООО «Энерготранзит» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществл яемого технологи ческого присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2016	14 295,98	1	75			6,48	7,27	1	1	0
2017	x	1	75			6,48	7,27	1	1	0
2018	x	1	75			6,48	7,27	1	1	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации.

На 1 января 2016 года ООО «Энерготранзит» оказывало услуги по передаче электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Двухтрансформаторные ТП – 19 шт.;
- КЛ 3-10 – 9,375 км;
- КЛ до 1 кВ – 36,973 км.

Общее количество условных единиц в 2015 году составляло 1 048,640.

С 30 ноября 2015 года по апрель 2016 года организация заключила 6 договоров аренды электроэнергетического оборудования (ТП, КЛ), расположенного в г.Казани.

Таким образом, на текущий момент ООО «Энерготранзит» осуществляет передачу электрической энергии с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Двухтрансформаторные ТП – 30 шт.;
- КЛ 3-10 – 17,855 км;
- КЛ до 1 кВ – 36,973 км.

Электрооборудование ООО «Энерготранзит» на 2017 год в условных единицах составляет 1 790,520. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная организацией (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялось письмо от 31.10.2015 № 2-31/2763 с запросом документов, обосновывающих затраты по статье «Арендная плата». Запрашиваемые материалы были предоставлены в Госкомитет письмами от 02.11.2016 № 375, от 07.11.2016 №376, от 08.11.2016 №389 и от 14.11.2016 №402.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям является основным видом экономической деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности, убыток по организации составил 12 621 тыс.руб..

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «Энерготранзит» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН за 2015-2017 гг. (форма П1.4), не согласованная с ОАО «Сетевая компания», и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг. (форма П1.6), не согласованная с АО «Татэнергосбыт».

По предложению ООО «Энерготранзит» величина поступления электрической энергии в сеть на 2017 год составит 22,588 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 20,395, а величина потерь по электрическим сетям организации – 2,193 млн.кВтч.

Прогнозный объем полезного отпуска всего по организации – 20,395 млн.кВтч., из них отпуск субабонентам – 20,395 млн.кВтч, доля на субабонентов от величины полезного отпуска всего составит 100,00 %.

Потери по уровням напряжения (%), указанные в представленных формах, не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате

которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «Энерготранзит», а полезный отпуск остался без изменений. Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	23,310			23,310	19,312
Потери, млн.кВт ч	2,915			1,511	1,404
Потери установленные, %	6,876			6,48	7,27
Полезный отпуск, млн.кВт ч	20,395			2,487	17,908

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «Энерготранзит» на 2017 год составит 2,915 млн.кВтч.

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «Энерготранзит» на 2017 год составит 23,310 млн.кВтч, с ростом к факту 2015 г. на 222 % и к утвержденной величине на 2016 г. на 111 %.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2014 факт (не осуществляло деятельность)**	**2015 факт**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	0	9,834	18,912	20,395
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	0	1,984	3,930	4,840
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0	0,661	2,034	2,915

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Энерготранзит» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ООО «Энерготранзит» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составил 31 988,552 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 15 507,420 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 11 824,489 тыс.руб.;
- госпошлина за переоформление объектов недвижимости – 506 тыс.руб.;
- выпадающие доходы (расходы на техприсоединение к вышестоящей сетевой организации. Стоимость 1С договоров техприсоединения) – 1 506,173 тыс.руб.;

- недополученный по независящим причинам доход – 2 644,470 тыс.руб..

Отмечаем, что согласно Постановлению № 1178 организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2017 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7%;
- индекс изменения количества активов – 0,707, который рассчитан исходя из изменения количества у.е.:
  - 1 048,640 у.е. в 2016 году;
  - 1 790,520 у.е. в 2017 году.
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,587.

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **14 295,980 тыс.руб.** в том числе:

1. вспомогательные материалы – 973,018 тыс.руб.;
2. затраты на оплату труда – 3 254,296 тыс.руб.;
3. прочие расходы – 10 068,666 тыс.руб..

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **22 680,778 тыс.руб.** (=14 295,980 *1,587), в том числе:

1. вспомогательные материалы – 1 543,707 тыс.руб.;
2. затраты на оплату труда – 5 162,988 тыс.руб.;
3. прочие расходы – 15 974,083 тыс.руб..

4.2. Неподконтрольные расходы:

Согласно предложению организации неподконтрольные расходы составляют 11 824,489 тыс.руб., в том числе:

1. отчисления на социальные нужды – 1 435,440 тыс.руб.
2. амортизация – 2 395,592 тыс.руб.
3. арендная плата – 7 264,919 тыс.руб.
4. налог на имущество – 728,538 тыс.руб.

4.2.1. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1 667,645 тыс.руб..

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 32,3 %, от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
-страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 2,3 %, согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен Фондом социального страхования РФ по РТ (рег.№ 1605577390).

4.2.2. Амортизация основных средств заявлена организацией в 2 395,592 тыс.руб.

Согласно договорам купли-продажи от 29.07.2016 №№б/н и 105/16ис, ООО «Энерготранзит» приобрело в собственность кабельные линии и трансформаторные подстанции, амортизация по которым составит на 2017 год 2 395,592 тыс.руб. Госкомитет принимает амортизацию по предложению организации, согласно прилагаемым документам.

4.2.3. Аренда объектов электросетевого хозяйства заявлена организацией в размере 7 264,919 тыс.руб.

В данные затраты входят:

- затраты на аренду энергооборудования в размере 6 756,444 тыс. руб.;
- затраты на аренду офиса в размере 508,475 тыс. руб.

Госкомитет проанализировал данные затраты и принимает в расчет тарифов:

- затраты на аренду оборудования в размере 6 074,819 тыс. руб. Расчет арендной платы по предоставленным договорам произведен в соответствии с Основами ценообразования. В расчет не принимаются договоры аренды сетей электроснабжения под №82/14 от 24.10.2014 и №83/СГ/2014 от 24.10.2014 в связи с истечением срока действия данных договоров;
- затраты на аренду офиса в размере 508,475 тыс. руб. не принимаются, т.к. договор аренды офиса с ООО «Микрорайон М2» истекает 30.11.2016. Дополнительное соглашение о продлении срока действия договора не предоставлено.

Итого затраты на арендную плату составляют 6 074,819 тыс. руб.

4.2.4. Налог на имущество по предложению организации составит 728,538 тыс.руб. Госкомитетом произведен расчет налога на имущество от остаточной стоимости основных средств (31 537,247 тыс.руб.) и налоговой ставки на имущество (2,2 %), в результате которого налог на имущество принят в размере 693,819 тыс.руб.

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год принимаются в размере 10 831,875 тыс.руб.

4.3. Недополученный по независящим причинам доход заявлен организацией в размере 2 644,470 тыс.руб.

Постановлением Госкомитета от 31.03.2015 № 3-5/э впервые установлены индивидуальные тарифы на передачу электроэнергии, действующие с момента

вступления в силу постановления до 31.12.2015. НВВ рассчитана методом экономически обоснованных затрат и принята в размере 21 325 тыс.руб., в т.ч.:

- НВВ на содержание - 19 022 тыс.руб.;
- НВВ на оплату потерь – 2 303 тыс.руб.

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-14/э установлены индивидуальные тарифы на долгосрочный период регулирования 2016-2018 гг. На первый год долгосрочного периода расчет производился методом экономически обоснованных затрат (п. 34 Основ ценообразования и п. 11 МУ № 98-э).

При установлении НВВ на 2016 год организация заявила недополученный по независимым причинам доход, образовавшийся в связи с отклонением объемов переданной электрической энергии за 2015 год от объемов, учтенных при установлении тарифов, в размере 8 851,97 тыс.руб. (согласно абз.10 п. 7 Основ ценообразования).

Госкомитетом были рассмотрены представленные документы по данному вопросу (акты об оказании услуг, оплаченные счета и пр.) за период с мая по октябрь 2015 года. В результате анализа выявлена положительная динамика увеличения объемов передачи электроэнергии. В результате пересчета объемов был принят недополученный доход в размере 5 289 тыс.руб. и принято решение учитывать данную сумму в течении 2-х лет (2016-2017 гг.) равными долями (по 2 644,5 тыс.руб.).

Таким образом, Госкомитет принимает заявленный организацией недополученный доход в указанном размере.

4.4. Выпадающий доход (расходы на техприсоединение к вышестоящей сетевой организации) заявлен организацией в размере 1 506,173 тыс.руб. Согласно п.87 Основ ценообразования к выпадающим доходам от техприсоединения относятся расходы, связанные с технологическим присоединением льготных категорий заявителей (с присоединенной мощностью до 150 кВт включительно). Расходы, связанные с техприсоединением к вышестоящей сетевой организации, не относятся к выпадающим доходам. Исходя из изложенного, затраты по данной статье Госкомитетом не принимаются.

4.5. Госпошлина за переоформление объекта недвижимого имущества составила 506,000 тыс.руб. Данные затраты связаны с оплатой услуг сторонних организаций, которые (услуги) являются подконтрольными расходами и ежегодно индексируются. В связи с этим, заявленная организацией госпошлина Госкомитетом на 2017 год не принимается.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» составила **36 157,123 тыс. рублей**., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 22 680,778 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 10 831,875 тыс.руб.;
- недополученный по независящим причинам доход – 2 644,470 тыс.руб.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ГКРТТ на 2016	Предложение организации на 2017 год	Предложение ГКРТТ на 2017 год	Рост предложения ГКРТТ на 2017 г к установл. на 2016г.
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	14 295,980	15 507,420	22 680,778	1,587
1.1.	Вспомогательные материалы	973,018	973,020	1 543,707	1,587
1.2.	Затраты на оплату труда	3 254,296	4 444,090	5 162,988	1,587
1.3.	Прочие затраты	10 068,666	10 090,310	15 974,083	1,587
	Объем условных единиц	*1 048,64*	*1 790,520*	*1 790,520*	1,707
2	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	5 816,140	7 905,780	10 831,875	1,862
2.1.	Отчисления на социальные нужды	1 051,140	1 435,440	1 667,645	1,587
2.2.	Амортизация		2 395,592	2 395,592	
2.3.	Арендная плата	4 765,000	7 264,919	6 074,819	1,275
2.4.	Налог на имущество		728,538	693,819	
3	Недополученный доход	2 644,470	2 644,470	2 644,470	1,000
4	Выпадающий доход (расходы на техприсоединение к вышестоящей сетевой организации)		1 506,173	0	
5	Госпошлина за переоформление объекта недвижимого имущества		506,000	0	
3	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	22 756,590	29 976,379	36 157,123	1,589
4	НВВ на оплату потерь	3 973,928	4 188,191	5 821,354	1,465
5	Итого НВВ	26 730,518	34 164,570	41 978,477	1,570
6	На 1 у.е.	21,701	16,742	20,194	0,931

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

- ООО «Энерготранзит» владеет на на праве собственности и на основании представленных договоров аренды силовыми трансформаторами суммарной мощностью 42,50 МВА.

- ООО «Энерготранзит» владеет на основании представленных договоров аренды (сети электроснабжения представлены в аренду бессрочно) линиями электропередач 2 уровней напряжения:

- среднее второе напряжение (СН2) – 17,855 км;

- низкое напряжение (НН) – 36,973 км.

- Для данной организации 2017 год – второй год долгосрочного периода.

- Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 590-36-30.

- Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.et-kazan.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на 2017 год:

- заявленную мощность в размере 4,840 МВт;

- полезный отпуск в размере 20,395 млн.кВт.час;

- потери электрической энергии в размере 2,915 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2017 год в следующих размерах (без НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Энерготранзит»	311 270,00	275,78	2,04862

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Энерготранзит»	310 270,00	295,08	2,06793

Ведущий консультант отдела регулирования
тарифов на электрическую С.Ю. Ермолаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Приуральским филиалом ООО «Газпром энерго» и ОАО «Сетевая компания» на 2017г.

На основании заявления Приуральского филиала ООО «Газпром энерго» (далее - ООО «Газпром энерго») об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год (письмо от 22.04.2016 №64-64-07/533, вх. № 2144 от 28.04.2016), приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 06.05.2016 № 116 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Газпром энерго» расположен по адресу: 450038, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Интернациональная, д.133а., ИНН 7736186950, КПП 027602001.

Руководитель организации – директор Баруля Сергей Александрович Организация применяет **общую систему налогообложения**.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2) и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э).

Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-15/э ООО «Газпром энерго» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2016 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой. На 2016 год размер тарифов составил (без НДС):

с 1 января 2016 года по 30 июня 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,92403	818 122,36	20,58

с 1 июля 2016 года по 31 декабря 2016 года

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.
1,92353	818 122,36	20,08

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании, рассчитываются **на основе долгосрочных параметров регулирования на 2016-2020 годы**, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Планируемый период 2017 год является вторым годом первого долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования Постановлением Госкомитета от 10.12.2015 № 3-15/э для ООО «Газпром энерго» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтроль-ных расходов, млн.руб.	Индекс эффектив-ности подконт-рольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконт-рольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуе-мых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологическог о присоеди-нения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2016	26,85934	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2017	x	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2018	x	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2019	x	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0
2020	x	1	75	1,03		1,03	1,03	0	0,89	0

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования в течение которого они не пересматриваются.

Объекты электросетевого хозяйства организации.

ООО «Газпром энерго» на территории Республики Татарстан оказывает услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром трансгаз Казань» и прочим потребителям. Оказание услуг осуществляется с использованием следующих объектов электросетевого хозяйства:

- Кабельная линия 110 кВ-0,75 км
- Воздушная линия 1-20 кВ-18,42км;
- Воздушная линия 0,4 кВ-8,14км;
- Кабельная линия 10 кВ-16,70 км
- Кабельная линия до 1 кВ-4,40 км;

Электрооборудование ООО «Газпром энерго» на 2017 год в условных единицах составляет 702,44. Информация по перечню электрооборудования и расчету у.е., предоставленная ООО «Газпром энерго» (таблица № П2.1. и таблица № П2.2.), не согласована с котлодержателем ОАО «Сетевая компания».

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Данные, приведенные в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация.

Госкомитетом направлялся запрос от 14.11.2016 № 2-31/2952 и от 15.11.2016 №2-31/2970 для подтверждения необходимости и экономической целесообразности затрат на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год о представлении дополнительных обосновывающих материалов.

Доработанные материалы в части первоначальной стоимости, даты ввода в эксплуатацию, сведения о переоценке основных средств, передаваемых в аренду дочерним Обществам, направлены в адрес Госкомитета письмами от 22.11.2016 № 64-64-07/1519 (вх. 5928 от 25.11,2016) и 24.11.2016 №64-64-07/1542 (вх. 5927 от 25.11,2016).

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономический деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

По итогам 2015 года согласно представленной бухгалтерской отчетности (отчета о финансовых результатах) в целом по ООО «Газпром энерго» убыток составил 16 133 тыс.руб. в том числе по региону Республики Татарстан убыток составил 9 142,24 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

ООО «Газпром энерго» предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН (форма П1.4), и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей форма П1.6) за 2015-2017 гг., не согласованные соответственно с ОАО «Сетевая компания» и АО «Татэнергосбыт».

По предложению организации поступление в сеть на 2017 г. составляет 35,75 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 35,382 млн.кВт.ч, потери – 0,368 млн.кВт.ч. (1,03%).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям на 2017г., согласно предоставленной организацией информации (форма П1.6), составляет 35,382 млн.кВтч, на уровне принятой Госкомитетом величины на 2016г.

Потери по уровням напряжения (%) указанные в представленных формах не соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций используется величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенная органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на каждый год долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации исходя из уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенного органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и величины планового отпуска электрической энергии в сеть.

Госкомитетом выполнен перерасчёт потерь в соответствии с установленными технологическими потерями на долгосрочный период регулирования, в результате которого внесены изменения в величину поступления электрической энергии в сеть ООО «Газпром энерго», а полезный отпуск остался без изменений.

Расчет потерь приведен в таблице:

Наименование	всего	В том числе			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть, млн.кВт ч	35,999	12,383		23,374	0,563
Потери, млн.кВт ч	0,374	0,127		0,241	0,006
Потери установленные, %	1,71	1,03		1,03	1,03
Полезный отпуск, млн.кВт ч	35,382	12,255		22,570	0,557

Величина поступления электрической энергии в сеть ООО «Газпром энерго» на субабонентов на 2017 год при пересчете изменилась не значительно и составит 35,756млн.кВтч на уровне величины, принятой Госкомитетом на 2016 год.

На основании установленных Госкомитетом величин технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть, соответствующих уровням напряжения, величина потерь по электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на 2017 год составит 0,374 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий года, текущий год и расчетный период регулирования приведены в таблице:

Показатели	**Ед.изм.**	**2016 установлено**	**2017 прогноз**
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	35,382	35,382
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	6,86	6,86
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,368	0,374

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год по сетям ООО «Газпром энерго» и проведена оценка затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением №1178 и Методическими указаниями.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «Газпром энерго» на 2017 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил **83 187,46**тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 37 619,55тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 45 567,91тыс.руб.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2016 год подконтрольные расходы установлены в размере **26 859,34 тыс.руб**. в том числе:

1). Вспомогательные материалы– 2 207,01тыс.руб.;

2) Работы и услуги производственного характера - 1 191,00 тыс.руб

3) Затраты на оплату труда – 3 600,72тыс.руб.;

4). Прочие расходы – 19 860,61тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2017 год – 104,7 %;
- индекс изменения количества активов – (-0,64), исходя из изменения количества у.е.;
- 708,44 у.е.- в 2016г.;
-702,44 у.е. – в 2017г. (исключены трансформаторы на 1-20кВ в количестве 6 шт. Условные единицы по п.2 «силовые трансформаторы 1-20кВ» таб 2.2 определяются только для трансформаторов, используемых для собственных нужд подстанции 35кВ и выше.)
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%;
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 1,028.

Таким образом подконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере **27 663,67**тыс.руб. (=26 859,34*1,030), в том числе:

1). Вспомогательные материалы– 2 273,10тыс.руб.;

2) Работы и услуги производственного характера – 1 226,67тыс.руб

3) Затраты на оплату труда – 3708,54тыс.руб.;

4). Прочие расходы – 20455,35тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

4.2.1.Отчисления на социальные нужды приняты в размере **1125,00**тыс. руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,4% от принятого ФОТ.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию -22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование -5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности -2,9%.
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве -0,4% согласно уведомлению о размере страховых взносов, который определен фондом социального страхования РФ по Республики Татарстан.

4.2.2. Арендная плата заявлена организацией в размере 43 774,11тыс руб. и включает в себя договора аренды электрообрудования: ЗАО «Тандер», ПАО «Газпром», ООО «Энергосервис», ООО «Гальванические покрытия», ООО «Термопласт М», ООО «Нептун».

Госкомитетом проанализирован расчет арендной платы на соответствие Основам ценообразования, в результате чего арендная плата принята в размере 36 859,316тыс. руб в том числе:

1) По договору с ПАО «Газпром» от 15.12.2015 №01/1600-Д-107/1 на электрооборудование, срок действия до 31.12.2025г. Договор зарегистрирован в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Республике Татарстан за №16-16/027-16/047/001/2016-1295/6 от 09.02.2016. Арендная плата согласно договору заявлена с учетом переоценки электрооборудования.

Согласно абз. 3 п. 27 Основ ценообразования переоценки основных средств учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии наличия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Инвестиционная программа у ООО «Газпром энерго» отсутствует.

В представленной инвестиционной программе ПАО «Газпром» мероприятия по реконструкции (модернизации) энергообъектов, расположенных на территории Республики Татарстан, принятых на обслуживание ООО «Газпром энерго», отсутствуют.

В представленной инвестиционной программе по филиалу ООО «Газпром трансгаз Казань» отсутствуют мероприятия по реконструкции (модернизации) энергообъектов, находящихся на обслуживании ООО «Газпром энерго».

На основании изложенного, и руководствуюсь тем, что абз. 3 п. 27 Основ ценообразования введен в 2014 году Госкомитетом в расчет арендной платы принята остаточная стоимость энергообъектов на 01.01.2013 (дата проведения последней переоценки до вступления в силу указанных изменений в Основы ценообразования). Исходя из принятой остаточной стоимости Госкомитетом произведен перерасчет налога на имущество.

Также из расчета арендной платы исключена рентабельность.

В связи с этим, Госкомитет принимает арендную плату по указанному договору в размере 27 424,197 тыс.руб;

2) По договору с ООО «Энергосервис» от 22.06.2015 №7/64-04/67/15-3 и дополнительного соглашения к данному договору от 26.10.2015 на электросетевое имущество, срок действия аренды составляет 60 месяцев (5 лет) с 01.11.2015 по 01.11.2020, арендная плата согласно договору принята в размере 1920,404 тыс.руб;

3) По договору с ЗАО «Тандер» от 18.06.2015 №ГК/39049/15/64-04/68/15-з и дополнительного соглашения к данному договору от 30.05.2016 (на электросетевое оборудование), срок действия аренды до 18.06.2020. Арендная плата принята согласно договора в размере 6 903,408 тыс.руб.

4) По договору с ООО «Термопласт М» от 13.05.2016 № 64-04/17/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 66,72 м^2 для производственной деятельности), срок действия аренды до 30.11.2016. Согласно гарантийному письму ООО «Термопласт М» (от 19.10.2016 №89) договор продлен до 30 октября 2017г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 135,702 тыс.руб с учетом срока действия договора.

5) По договору с ООО «Гальванические покрытия» от 13.05.2016 № 64-04/18/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 109,9 м^2 для производственной деятельности), срок действия аренды до 30.11.2016. Согласно гарантийному письму ООО «Гальванические покрытия» (от 19.10.2016 №91) договор продлен до 30 октября 2017г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 189,997 тыс.руб. с учетом срока действия договора.

6) По договору с ООО «Нептун» от 29.09.2015 №64/64-04/16/16-з и протоколу разногласий к данному договору от 13.05.2016 (на нежилое помещение площадью 88,18 м^2 для производственной деятельности), срок действия аренды до 30.11.2016. Согласно гарантийному письму ООО «Нептун» (от 19.10.2016 №206) договор продлен до 30 октября 2017г. Госкомитетом принята арендная плата в размере 247,609 тыс.руб. с учетом срока действия договора

На основании изложенного, неподконтрольные расходы на 2017 год составляют **37 881,60 тыс. руб**.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго» на 2017 год составила **65 545,26** тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 27 663,67 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 37 881,60 тыс.руб

4.3. Оплата потерь.

Необходимая валовая выручка на оплату потерь электрической энергии определяется произведением величины потерь в электрических сетях на средневзвешенный тариф покупки. Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2017 год составит 746,97тыс.руб, в т.ч.:

- на 1 полугодие - 360,85тыс.руб. (=0,187млн.кВт ч *1 929,7тыс.руб.);
- на 2 полугодие - 386,11тыс.руб. (=0,187млн.кВт ч*2 064,8 тыс.руб.).

ООО «Газпром энерго» заключен договор с АО «Татэнергосбыт» на покупку потерь.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2017 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ пп	Наименование показателей	Утверждено ГКРТТ на 2016 г. (тыс.руб)	Предложение организации на 2017 г. (тыс.руб)	Утверждено ГКРТТ на 2017 г. (тыс.руб)	Рост предложения ГКРТТ на 2017г. к установл. на 2016г.
1.	**Подконтрольные расходы, в т.ч.:**	26 859,34	37 619,55	27 663,67	1,030
2.	Вспомогательные материалы	2207,01	2 368,23	2273,10	1,030
3.	Работы и услуги производственного характера	1191,0	500,00	1226,67	1,030
4.	Затраты на оплату труда	3600,72	5 979,34	3708,54	1,030
5.	Прочие затраты	19860,61	28 771,98	20455,35	1,030
6.	Объем условных единиц	708,44	813,44	702,44	0,99
7.	**Неподконтрольные расходы**	40 488,49	45 567,91	37 986,71	0,938
8.	Отчисления на социальные нужды	1 094,62	1 793,80	1127,40	1,030
9.	Арендная плата	39 393,88	43 774,11	36 859,32	0,936
10.	Налог на транспорт	0,0	0	0,0	0
11.	Недополученный по независимым причинам доход	0	0	0	0,0
12.	Содержание управляющей компании	0	0	0	0
13.	**Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрическую энергию.**	67 347,83	83 187,46	65 650,38	0,975

14.	НВВ на оплату потерь	719,37	776,46	746,97	1,038
15.	**Итого НВВ**	**68 067,20**	**83963,92**	**66 397,35**	**0,975**

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

8.1. ООО «Газпром энерго» владеет на праве аренды силовыми трансформаторами, используемых для оказания услуг по передаче электрической энергии, суммарной мощностью 22,396 МВА.

8.2 ООО «Газпром энерго» владеет на праве аренды воздушными и кабельными линиями электропередачи, используемых для осуществления регулируемой деятельности 3-х уровнях напряжения:

- высокое напряжение (ВН) – 0,75км
- среднее второе напряжение (СН2) – 18,40км
- низкое напряжение (НН) – 8,76 км

8.3. Для данной организации 2017 год второй год долгосрочного периода

8.4.Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-700-71-44

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.energo.gazprom.ru

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1.Принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Газпром энерго»» на 2017 год:

-заявленную мощность в размере 6,86МВт;

-полезный отпуск в размере 35,382 млн.кВтч;

-потери электрической энергии в размере 0,374 млн.кВтч

2.Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Газпром энерго» на 2017 год в следующих размерах (без НДС)

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание	ставка на оплату технологического	

	электрических сетей	расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Газпром энерго»	797 502,20	20,40	1,87587

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Газпром энерго»	797 502,20	21,83	1,87730

Ведущий специалист отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию Т.А.Селистровская