

АО «Протон»

Годовое количество электроэнергии, поступающее в сети АО «Протон» (относимое на сторонних потребителей) – 85773,7 тыс. кВтч, в том числе:

- потери электроэнергии, относимые на сторонних потребителей (технологический расход (потери) электрической энергии долгосрочный параметр регулирования, корректируемый на величину исполнения программы энергосбережения) – 1306,3 кВт;

- полезный отпуск потребителям услуг ТСО – 84467,4 тыс. кВтч.

Отпуск мощности в сеть АО «Протон» (относимый на сторонних потребителей) на 2017 год 20,9235 МВт, в том числе:

- потери мощности, относимые на сторонних потребителей – 0,2722 мВт;

- полезный отпуск мощности сторонним потребителям – 20,6513 мВт. (величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг).

КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В соответствии с Методическими указаниями № 1 корректировка подконтрольных расходов, включенных в необходимую валовую выручку, осуществляется с применением индекса потребительских цен, утвержденного Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 г. г. – 4,7%.

В условиях долгосрочного периода регулирования на 2016 год была определена величина подконтрольных расходов в размере 3153,53 тыс. рублей.

В соответствии с Методическими указаниями № 1 к данной сумме подконтрольных расходов необходимо применить коэффициент индексации подконтрольных расходов рассчитываемый исходя из:

- 1) индекса эффективности подконтрольных расходов – 2,5%;
- 2) коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- 3) изменения количества условных единиц;

4) индекса потребительских цен, определенного в соответствии с Прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018-2019 г. г. – 4,7%.

Таким образом, руководствуясь Методическими указаниями №1, расчетная величина коэффициента индексации подконтрольных расходов составляет 1,021.

Исходя из этого величина подконтрольных расходов на 2017год, включенных в необходимую валовую выручку, составит 3219,76 тыс. руб.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ ВКЛЮЧЕННЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии субабонентам и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией производится пропорционально фактической передаче электрической энергии.

Таким образом, при определении необходимой валовой выручки организации на 2017 год, относимой на передачу электроэнергии субабонентам, применяется процент отнесения затрат на передачу субабонентам в размере 94,0278 %.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

Статья «Отчисления на социальные нужды ОПР»

Отчисления на социальные нужды рассчитаны на основании ФОТ производственных рабочих организации на 2017 год с учетом предоставленного уведомления о применяемом проценте отчислений на обязательное страхование от несчастных случаев в размере 0,6 % в сумме 381,13 тыс. рублей.

Статья «Отчисления на социальные нужды цеховых работников»

Отчисления на социальные нужды цеховых работников рассчитаны на основании величины ФОТ цеховых работников организации на 2017 год с учетом предоставленного уведомления о применяемом проценте отчислений на обязательное страхование от несчастных случаев в размере 0,6 % в сумме 338,98 тыс. рублей.

Статья «Отчисления на социальные нужды АУП»

Отчисления на социальные нужды АУП рассчитаны с учетом принятой численности и величины заработной платы на 2017 год с учетом предоставленного уведомления о применяемом проценте отчислений на

обязательное страхование от несчастных случаев в размере 0,6 % в сумме 93,07 тыс. рублей.

Статья «Амортизация основных средств»

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся специалистами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В части движения основных средств необходимо отметить следующее:

- в 2014 году был введен в эксплуатацию вакуумный выключатель в ячейке № 14;
- в 2015 году был введен в эксплуатацию вакуумный выключатель в ячейке № 9А п/с «Приборная»;
- в 2015 году было введено в эксплуатацию устройство ФВИП для п/с «Приборная».

По представленной ведомости амортизации за 9 месяцев 2016 года сумма начисленной амортизации за данный период составила 216,251 тыс. рублей, за 2015 год – 212,32 тыс. руб.

На основании расчета по действующему законодательству расходы по статье «Амортизация основных средств» приняты на 2017 год с учетом ввода основных средств в размере 207,67 тыс. руб. (с учетом отнесения на сторонних потребителей).

Статья «Аренда земли п/ст и оборудования»

Пунктом 28 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» определено, что расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество а также иных обязательных платежей, относящихся к арендуемому имуществу.

Фактические затраты АО «Протон» по аренде за 2015 год по представленным сметам фактических затрат составили 104,15 тыс. рублей, за 9 месяцев 2016 года – 76,33 тыс. рублей.

АО «Протон» направило расчеты за подписью главного бухгалтера ЗАО ФПК «Вторая линия» М. В. Меньшовой амортизационных отчислений и налога на имущество по арендуемому у ЗАО ФПК «Вторая линия» имуществу.

Налог на землю по земельному участку, арендуемому у ЗАО ФПК «Вторая линия», рассчитан в размере 66,577 тыс. руб., амортизация по нежилым помещениям и зданию электрической подстанции в соответствии с представленным расчетом составляет 108,42 тыс. руб. в год, налог на имущество – 37,57 тыс. руб.

Таким образом, затраты за 2015 год рассчитаны ЗАО ФПК «Вторая линия» в размере 212,567 тыс. руб.

В обоснование затрат на 2017 год организацией представлен расчет арендных платежей ЗАО ФПК «Вторая линия» исходя из амортизационных отчислений в размере 108,42 тыс. рублей и налога на имущество в размере 35,18 тыс. рублей, налога на землю 66,577 тыс. рублей в 2016 году.

Затраты предлагаются организацией в размере 101,76 тыс. рублей.

В связи с тем, что подтверждающие расчет амортизации и налога на имущество по арендуемому имуществу организацией не представлены (акты ввода в эксплуатацию, бухгалтерские документы, документы на здания и оборудование), данные затраты исключаются из расчета тарифа на 2017 год.

На основании договора № 49-2Л/А от 27 октября 2015 года АО «Протон» арендует у ЗАО ФПК «Вторая линия» земельный участок по адресу: г. Орел, ул. Игнатова, д. 12; кадастровый номер 57:25:0010602:0309, государственная регистрация права собственности 57 АА 608391 от 26 февраля 2008 г., выдано Федеральной регистрационной службой по Орловской области.

Представлена налоговая декларация по налогу на имущество организаций за 2015 год ЗАО ФПК «Вторая линия», во втором разделе декларации отражен расчет налоговой базы и суммы земельного налога по арендуемому земельному участку:

- кадастровый номер – 57:25:0010602:309;
- кадастровая стоимость – 4438463 руб.;
- налоговая база – 4438463 руб.;
- налоговая ставка – 1,5 %;
- Кв – 1;
- сумма исчисленного налога – 66577 руб.

Таким образом, затраты по аренде имущества принимаются на 2017 год в подтвержденном организацией размере 62,6 тыс. руб. (с учетом отнесения на сторонних потребителей).

По данной статье Обществом учитываются цеховые затраты по статьям:

- электроэнергия на хозяйственные нужды;
- водоснабжение и водоотведение;

- налоги.

Электроэнергия на собственные и хозяйственные нужды

Организацией представлен расчет затрат на 2017 год на сумму 338,3 тыс. руб.

В обоснование фактических затрат организацией представлены счета-фактуры за 9 месяцев 2016 года на сумму 13397,01 тыс. руб. (без НДС).

Представлены акты за 2015 год на сумму 17322,96 тыс. руб. (без НДС)

Затраты за 9 месяцев 2016 года рассчитаны на основании среднего тарифа по показаниям приборов учета в размере 262,02 тыс. руб.

Согласно представленным организацией расчетам по приборам учета, в 2015 году фактические затраты по статье составили 292,71 тыс. руб.

В расчете по статье затраты определены организацией на основании среднего фактического тарифа покупки электроэнергии по приложенным первичным бухгалтерским документам и фактическому потреблению по приборам учета ПСЧ-4ТМ-05МК16 № 1111113337, ЦЭ 6803В № 001401107072004917, СТЭ 565 П5 № 864562, СТЭ 565 П5 № 725812, СТЭ 565 П5 № 725873, СТЭ 565 П6 № 712299, Меркурий 231 АМ-01 № 10250071, Меркурий 231 АМ-01 № 10482083, установленным в здании подстанции и КПП и учитывающих электроэнергию на освещение и хозяйственные нужды.

Согласно учетной политике организации на 2016 год, утвержденной приказом № 1/327 от 31 декабря 2015 года, затраты общехозяйственного назначения собираются по дебету балансового счета 26 «Общехозяйственные расходы» и в конце периода распределяются по видам деятельности пропорционально объему отгруженной продукции, выполненных работ, оказанных услуг. По изделиям, видам энергетики и работам по реконструкции и техническому перевооружению предприятия общехозяйственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате и общепроизводственным расходам.

Организацией представлен расчет общехозяйственных затрат, относимых в 2016 году в соответствии с бухгалтерским учетом на предприятии на энергетику, в размере 2614,0 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии – 1344,0 тыс. руб.

Также организацией представлен расчет затрат на электроэнергию, относимых на регулируемый вид деятельности на основании учетной политики организации пропорционально ФОТ рабочих с подтверждением оборотно-сальдовыми ведомостями, за 9 месяцев 2016 года в размере 282,8 тыс. руб., и за 2015 год – в размере 422,9 тыс. руб.

В целях недопущения роста платежной нагрузки на потребителей исходя из необходимости поддержания надежного энергоснабжения потребителей затраты по статье учитываются на 2017 год в плановом размере 336,401 тыс. руб. (на основании плановых показателей 2016 года с учетом ИПЦ 2017 года 104,7 % в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов).

Водоснабжение и водоотведение

В обоснование затрат по статье представлен расчет потребности в водоснабжении и водоотведении на сумму 10,3 тыс. руб. на основе ожидаемых затрат 2016 года, норм расхода и направлений потребления услуг и тарифов на питьевую воду и водоотведение.

Согласно представленным организацией расчетам, в 2015 году фактические затраты по статье составили 7,0 тыс. руб., за 9 месяцев 2016 года – 5,7 тыс. руб.

Расходы рассчитаны на основании утвержденных нормативов потребления и тарифов на водоснабжение и водоотведение.

Согласно учетной политике организации на 2016 год, утвержденной приказом № 1/327 от 31 декабря 2015 года, затраты общехозяйственного назначения собираются по дебету балансового счета 26 «Общехозяйственные расходы» и в конце периода распределяются по видам деятельности пропорционально объему отгруженной продукции, выполненных работ, оказанных услуг. По изделиям, видам энергетики и работам по реконструкции и техническому перевооружению предприятия общехозяйственные расходы распределяются пропорционально основной заработной плате и общепроизводственным расходам.

Организацией представлен расчет общехозяйственных затрат, относимых в 2016 году в соответствии с бухгалтерским учетом на предприятии на энергетику, в размере 2614,0 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии – 1344,0 тыс. руб.

Также организацией представлен расчет затрат на водоснабжение и водоотведение, относимых на регулируемый вид деятельности на основании учетной политики организации пропорционально ФОТ рабочих с подтверждением оборотно-сальдовыми ведомостями, за 9 месяцев 2016 года в размере 1,14 тыс. руб., и за 2015 год – в размере 1,5 тыс. руб.

Затраты по статье учитываются на 2017 год в размере 1,591 тыс. руб. (на основании фактических показателей за 9 месяцев 2016 года с учетом ИПЦ 2017 года 104,7 % в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 и 2019 годов).

Налоги

Пояснений, расчетов и обоснования по затратам, учитываемым в составе данной статьи, организацией представлено не было, в связи с чем затраты исключаются из расчета НВВ на 2017 год.

Таким образом, затраты по статье «Цеховые расходы» на 2017 год принимаются в размере 317,81 тыс. рублей. (с учетом отнесения на передачу сторонним потребителям).

Неподконтрольные расходы из прибыли

Статья «Прибыль на капвложения»

В составе утвержденной приказом Управления по тарифам Орловской области от 10 июня 2014 года № 923-т инвестиционной программы ООО «Протон» утверждена сумма прибыли на капвложения на 2017 год в размере 500,0 тыс. рублей без НДС.

В соответствии с приказом Управления по тарифам Орловской области от 10 июня 2014 года № 923-т инвестиционной программы ООО «Протон», затраты принимаются в расчет тарифа на 2017 год в сумме 292,33 тыс. рублей (с учетом отнесения на передачу сторонним субабонентам) с учетом финансирования инвестиционной программы за счет амортизации.

Статья «Налог на прибыль»

Величина налога на прибыль определяется в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

В необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным отдельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с представленными организацией данными об отсутствии выплаченного в 2015 году налога на прибыль по регулируемому виду деятельности в связи с убыточностью регулируемого вида деятельности, налог на прибыль в соответствии с фактическими показателями 2015 года исключается из расчета тарифа на 2017 год.

Статья «Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию»

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществляется с учетом формулы 8 приказа ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Уровень напряжения	Объем отпуска электрической энергии в сеть		Норматив потерь	Цена покупки потерь электрической энергии		Величина корректировки
	План	Факт		учтенная при установлении тарифа	фактическая цена	
	тыс. кВт.ч.	тыс. кВт.ч.	%	руб./тыс. кВт.ч	руб./тыс. кВт.ч	тыс. руб.
ВН	86142,9	79025,1	0,84	1,8681	1,8298	281,5
СН I	0,0	0,0	0,0			
СН II	7724,7	7154,4	5,43			
НН	3853,6	3018,8	4,24			

С учетом вышеуказанных сумм корректировки исключить из НВВ АО «Протон» на 2017 год затраты в размере 281,5 тыс. руб.

Статья «Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2015 года»

В обоснование расчета корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг Обществом представлены формы отчетности, используемые для расчета показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2015 год.

Данные о выполнении плановых показателей уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг представлены в таблице.

Показатели уровня надежности и уровня качества за 2015 год

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено	Факт
1	2	3	4
1.	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,000	0,000
2.	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг (Птсо)	0,8975	0,8975
3.	Показатель уровня качества осуществления технологического присоединения к сети (Птпр)	1,0000	1,0000

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества на 2017 год по данным Исполнителя представлен в таблице.

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг на 2017 год

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По данным Исполнителя
1	2	3	4
1.	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг	К _{над}	0,0
2.	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг	К _{кач}	0,0

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Методических указаниях	По данным Исполнителя
1	2	3	4
3.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	$K_{об}$	0,0
4.	Максимальный процент корректировки, %	$P_{кор}$	2,00%
5.	Коэффициент, корректирующий НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	KHK_i	0,000
6.	НВВ на содержание электрических сетей, утвержденная на 2015 год (тыс. руб.)	$HBB_{i-2}^{сод}$	4258,8
	Величина корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг		0,0

Исходя из корректировки НВВ АО «Протон» с учетом надежности и качества оказываемых услуг по результатам 2015 года НВВ 2017 года корректировке не подлежит.

Итого НВВ на содержание сетей на 2017 год с учетом отнесения на передачу сторонним потребителям составила 4671,28 тыс. руб.

Статья «Корректировка по итогам анализа хозяйственной деятельности за 2015 год»

По итогам анализа хозяйственной деятельности за 2015 год в составе НВВ регулируемой организации на 2017 год учитываются средства в размере 40,0 тыс. рублей.

Статья «Энергия на технологические цели»

Объем технологического расхода (потерь) электрической энергии на территории Орловской области был определен на основании:

- долгосрочного параметра регулирования - величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь):

ВН – 0,84%;

СН1 – 0,0%;

СН2 – 5,43%;

НН – 4,24%

- поступления электрической энергии в сеть (по заявке Общества):

ВН – 85773,7 тыс. кВтч;

СН1 – 0,0 тыс. кВтч;

СН2 – 7724,72 тыс. кВтч;

НН – 3853,58 тыс. кВтч.

На основании изложенного, необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) составит – 2970,57 тыс. руб.