

## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов по корректировке необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям МУП «ЖКХ» г. Гай, устанавливаемой с применением метода долгосрочной индексации на период регулирования 2015 - 2019 годы

28.04.2017 МУП «ЖКХ» г. Гай обратилось в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее – Департамент) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки на период 2018-2019 годы на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ЖКХ» г. Гай.

Представленные материалы соответствуют Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя организации, а также печатями и подписями других уполномоченных лиц.

Представленные материалы позволяют считать финансовое состояние данной организации стабильным.

Согласно Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, информация о предложенных тарифах на 2018 год раскрыта предприятием путем опубликования на официальном сайте в сети интернет <http://www.gkhgai.ru/>.

В соответствии с проведенным анализом соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» МУП «ЖКХ» г. Гай. относится к территориальным сетевым организациям по всем критериям, что является основанием для установления тарифов на 2018г. (суммарная установленная мощность 65,110 МВА; линии электропередач не менее двух уровней напряжения: СН1, СН2 и НН общая протяженность 296,71 км; абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(35362) 4-32-10; объекты электрохозяйства генерирующей компании во владении и (или) использовании отсутствуют; понижающие коэффициенты на 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись.)

Основные технико-экономические показатели деятельности организации представлены в таблице 1.



таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год факт	2016 год факт	2017 год план	2018 год план
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт ч.	85,2501	87,1955	84,3592	85,1555
2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт ч.	72,6973	74,4282	73,1057	73,7957
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт ч.	12,5528	12,7673	11,2535	11,3597
4.	Условные единицы	у.е.	3217,81	3217,81	3217,81	3217,81

Уровень потерь электрической энергии (мощности) на 2018 год принят Департаментом на уровне, не превышающем уровень потерь, принятый на первый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.33 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 и соответствует предложению организации – 13,34%.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли.

Необходимая валовая выручка сетевой организации скорректирована в соответствии с величиной индекса потребительских цен, определенным в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 года, разработанным Министерством экономического развития РФ, в соответствии с п.7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э и анализа предоставленных материалов.

Таким образом, предлагается к утверждению необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2018 год в размере 20029,38 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2017год	2018 год	%
1	Затраты	тыс. руб.	19981,61	20270,95	101,4
2	Выпадающие доходы от тех. присоединения на 2018г	тыс. руб.	68,28	24,42	
	Корректировка НВВ 2018 тыс.руб.			-6,9	
	НВВ с учетом понижающего коэффициента			-253,09	
3	НВВ	тыс. руб.	20049,89	20029,38	99,89

Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей до 15 кВт (включительно) на 2018 год рассчитаны в соответствии с методическими указаниями исходя из факта 2018г. и составляют – 24,41555 тыс. рублей.

По факту 2016 года сетевая организация имеет объем выпадающих доходов – 36,05 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 18.11.2015 №94-э/э утверждены выпадающие доходы на 2016 год – 42,94771 тыс. рублей.

Разницу в размере – 6,9 тыс. рублей в соответствии с действующим законодательством предлагается изъять при расчете НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

В результате анализа плановых и фактических показателей значений надежности и качества услуг за истекший период 2016 год, в соответствии с приказом Минэнерго России №718 от 14.10.2013, Приказом ФСТ №254- э/1 от 26.10.2010 определен обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг для МУП ЖКХ г. Гая с учетом понижающего коэффициента -0,01 согласно приложению 3 к экспертному заключению. Сумма корректировки НВВ на 2018 год составляет 253,09 тыс. руб.

Корректировка НВВ на 2018-2019 годы для организации приведена в Приложении 1 к экспертному заключению.

Таким образом, коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов предлагается утвердить для МУП «ЖКХ» г. Гай НВВ на содержание электрических сетей на 2018 год в размере 20029,38 тыс. руб. и соответственно принять показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2017 год
Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	20270,95
Выпадающие доходы от тех. присоединения	тыс. руб.	24,42
НВВ всего, в том числе	тыс. руб.	20029,38
- на услуги по передаче электрической энергии для собственного производства	тыс. руб.	3583,51
- на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей	тыс. руб.	16445,87
Полезный отпуск всего		
Энергия	млн. кВт ч.	73,7957
Мощность	МВт	11,9608
в том числе		
- для собственного производства		
Энергия	млн. кВт ч.	17,4317
Мощность	МВт	2,6768
- для сторонних потребителей		
Энергия	млн. кВт ч.	56,3640



Мощность	МВт	9,2840
Стоимость покупки потерь всего, в том числе	тыс. руб.	29467,40
- для собственного производства	тыс. руб.	6960,20
- для сторонних потребителей	тыс. руб.	22507,20
потери всего	млн. кВт ч.	11,3597
тариф покупки потерь	руб./МВт ч	2594,022

Исходя из вышеуказанных показателей, предлагается рассчитать и утвердить на 2018 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «ЖКХ» г. Гай и смежными сетевыми организациями.

На основании вышеизложенного и в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, предлагается к утверждению для МУП «ЖКХ» г. Гай НВВ на 2016-2019 годы в соответствии с приложением 2.

Заместитель директора департамента



В.Н. Цапенко

## Расчет корректировки НВВ МУП ЖКХ г. Гая на 2018

*Показатели надежности, качества	План 2016 года	Факт 2016 года	Обобщенный коэффициент уровня надежности за 2016год, Коб***	Максимальный процент корректировки, Пкор**, %	Понижающий коэффициент КНКi (столбец 4*столбец 5)	НВВ i-ого, тыс. руб.	Сумма корректировки НВВ на 2016 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
Показатель надежности <b>Пп</b>	0,0095	0,0136					
Показатель качества оказываемых услуг <b>Птсо</b>	0,9725	0,8136	-0,65	2	-0,013	19468,22	-253,09
Показатель качества по тех. присоединению <b>Птпр</b>	1,36	1					

\* В соответствии с методическими указаниями Минэнерго от 14.10.2013 № 718 произведены следующие расчеты:

1. Оценки достижения плановых показателей по результатам расчетного периода регулирования 2016г с учетом допустимого отклонения 28%:

1.1 План по <b>Пп</b>	$0,0095*(1-28%) < 0,136 \leq 0,0095*(1+28%)$	не достигнут	(-1)
1.2 План по <b>Птсо</b>	$0,9725*(1-28%) < 0,8136 \leq 0,9725*(1+28%)$	достигнут	(0)
1,3 План по <b>Птпр</b>	$1,36*(1-28%) < 1 \leq 1,36*(1+28%)$	достигнут	(0)

2. Обобщенный коэффициент уровня надежности за 2016 год (Коб):

$$0,65*(-1)+0,25*0+0,1*0=0,65$$

\*\*На основании приказа ФСТ №254-3/1 от 26.10.2010 к обобщенному коэффициенту применен максимальный понижающий коэффициент 2%. Итого понижающий коэффициент составляет:

$$КНКi = (-0,65)*2\% = -0,013$$

Итого максимальный коэффициент корректировки, корректирующий необходимую валовую выручку в году i составляет:

$$19468,62*(-0,013) = -253,09 \text{ тыс.руб.}$$