

В соответствии со « Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», утвержденных **Постановлением Правительства Российской Федерации №24 от 21.12.2004 года** ОАО <Мурманский морской рыбный порт> раскрывает следующую информацию:

В СФЕРЕ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов сетевых организаций за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в целях обеспечения исполнения обязательств перед потребителями услуг установлены Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 29.12.2015 года 64/15(размещен на сайте КТР по Мурманской области <http://utr.gov-murman.ru/>, Тариф действует с 01.01.2016 по 31.12.2016 г. с календарной разбивкой по полугодиям.

Размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мурманский морской рыбный порт» утвержден Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области от 16.12.2015 года 57/6 (размещен на сайте УТР по Мурманской области <http://utr.gov-murman.ru/>.)

Показатель	Значение
<i>П.11. «а» Информация о ценах (тарифах) на товары(работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование содержит сведения: (см.приложение 1)</i>	
о тарифах на услуги по передаче электрической энергии	1 полугодие 2016 года – 237 019,41
- ставка за содержание электрических сетей, руб./МВт.мес.	2 полугодие 2016 года- 237 019,41
- Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВтч	1 полугодие 2016 года – 147,57
	2 полугодие 2016 года- 145,67
- Одноставочный тариф, руб/МВтч	1 полугодие 2016 года – 0,57436
	2 полугодие 2016 года- 0,57246
<i>П.9»б». Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг), содержит сведения (см. приложение 9)</i>	
-о затратах на передачу электрической энергии:	
- план 2016г., тыс.руб.	20 413,06
- факт 2016г., тыс.руб.	
<i>П.9 «в». Информация о расходах, норме доходности инвестированного капитал, фактическом уровне доходности, движении активов, отчет о вводе активов в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов</i>	
В ОАО « Мурманский морской рыбный порт» метод доходности инвестированного ка-	

питала не применяется

П.9 «г». Предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178

В Комитет по тарифному регулированию Мурманской области направлено Заявление от 27.04.2016 № 01-11/748 о необходимости корректировки валовой выручки на 2017 год. Согласно расчетов размер валовой выручки на 2016 год (без учета оплаты потерь) составит 39 539,8 тыс. руб.

П1 «а» (1) . Информация о расходах связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов

В соответствии с действующей учетной политикой, на предприятии ведется отдельный учет доходов и расходов на регулируемые виды услуг, в том числе: - на услуги о передаче электрической энергии, - на услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям.

П1 «б». Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества содержит сведения:

-о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:	
- об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске из сети (см.приложение2)	
- об объеме переданной электроэнергии по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации (см. приложение 3, 4) :	
- план 2016г., МкВтч	45,682
- факт 2016г.МкВтч	
- о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении (см.приложение 3,4):	
-план 2016г., МкВтч	2,147
- план 2016г., %	4,49
- факт 2016г., МкВтч	
- факт 2016г., %	
- о затратах на оплату потерь, в том числе: (см. приложение 4)	
- о затратах сетевой организации на покупку потерь 2016г., млн. руб.	
- об уровне нормативных потерь %	СН-2-4,544%; НН-4,823%
- о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях (см.приложение 4)	
- о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости (см.приложение 4)	-

- о перечне зон деятельности сетевой организации (см.приложение 5)	Территория ОАО ММРП
- о техническом состоянии сетей, в том числе: (см. приложение б)	
- о сводных данных об аварийных отключениях в месяц	
- об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электроэнергии	
<i>11 «в». Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям содержит сведения: (см. приложение 7)</i>	
-о количестве поданных заявок и объема мощности необходимого для их удовлетворения:	
- факт 1 квартала 2016г.,шт. /кВт	1/100
- факт 2 квартала 2016г, шт/кВт	
- факт 3 квартала 2016г., шт/кВт	
- факт 4 квартала 2016, шт/кВт	
- о заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения:	
-факт 1 квартала 2016г., шт	1/35
-факт 2 квартала 2016г., шт	
- факт 3 квартала 2016г., шт	
- факт 4 квартала 2016г., шт	
о количестве аннулированных заявок на технологическое присоединение, шт	
- 1 квартал 2016г., шт	0
- 2 квартал 2016г., шт	
- 3 квартал 2016г., шт	
- 4 квартал 2016г., шт	
-о выполненных присоединениях и присоединенной мощности, шт/кВт	-
-факт 1 квартал 2016г., шт/кВт	1/200
-факт 2 квартал 2016г., шт/кВт	
-факт 3 квартал 2016г., шт/кВт	
- факт 4 квартал 2016г., шт/кВт	
<i>11 «е». Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты</i>	
Технологические, технические и другие мероприятия, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям осуществляются в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства	

Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, постановлением Правительства Мурманской области от 15.07.2009 № 311-ПП «Об утверждении Положения об Управлении по тарифному регулированию Мурманской области» и на основании решения коллегии Управления по тарифному регулированию Мурманской области (протокол от 25.12.2014)

11 «м». Информация об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.

Договора не заключались.

12 «д». Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуги) и об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения, содержит сведения (см.приложение 8)

- типовые договоры на технологическое присоединение

- форма заявки на подключение к электросетям

- перечень и формы документов, представляемых одновременно с заявкой на подключение к электросетям

- телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям

Главный энергетик – Шаповалов Сергей Александрович - т. 28-67-88; м.т. 89113040806

Ведущий инженер-энергетик – Ковалева Александра Анатольевна т. 28-77-21;

Ведущий юристконсульт -Исакова Елена Борисовна т. 28-78-78.

Адрес: 183001 г.Мурманск, ул. Траловая, д. 12

11. «ж». Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации (для присоединения потребителей к центру питания 35кВ и выше)- сетей 35кВ и выше на балансе ОАО ММРП нет.

Приложения: