



**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664025, Иркутск, ул. Марата, 31
почтовый адрес: 664027, Иркутск, ул. Ленина, 1а
e-mail: sti@govirk.ru
тел. 24 - 06 - 62, факс 24 - 01 - 59

12.10.2021 № 02-79-2151/21
на № _____ от _____

Г
О направлении копии решения и копии протокола
заседания органа регулирования

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, направляю в Ваш адрес копии приказа службы по тарифам Иркутской области об установлении цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, а также протокола соответствующего заседания Правления службы по тарифам Иркутской области.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Руководитель службы

А.Р. Халиулин

Мощности										
ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
3.1. - ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. - полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3. - пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
4.1. - ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2. - дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике в управлении регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина





СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 11 октября 2021 года

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель руководителя службы по
тарифам Иркутской области
А.А. Солопов



Повестка дня: о внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 6 октября 2020 года № 223-спр.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 5:

Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Веклоч И.Ю. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы.

На заседании Правления Службы присутствовал представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области – Галинова Ю.С.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Солопов А.А.

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что ООО «Газпром добыча Иркутск» надлежащим образом извещено о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и им не было заявлено ходатайство об отложении рассмотрения материалов, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы (Рыжова А.А.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 6 октября 2020 года № 223-спр».

Рассмотрев экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пш;
- распоряжением Губернатора Иркутской области от 14 сентября 2021 года № 600-рк «О Солопове А.А.»;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 6 октября 2020 года № 223-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Газпром добыча Иркутск» (ИНН 3812100646), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территории Ковыктинского газоконденсатного месторождения, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 - 2025 годы» изменение, изложив приложение 1 в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему решению.

Результаты голосования по вышеуказанному вопросу:

за – 5 (пять)

против – 1 (один, Дедловский Д.С.)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы

И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 11 октября 2021 года

«Приложение 1
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 6 октября 2020 года № 223-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ООО «ГАЗПРОМ
ДОБЫЧА ИРКУТСК», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ
КОВЫКТИНСКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, НЕ ОБЪЕДИНЕННОЙ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ
ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2021-2025 ГОДЫ**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф) (без учета НДС)															
			с по 01.01.2021	с по 01.07.2021	с по 31.12.2021	с по 30.06.2022	с по 31.12.2022	с по 01.07.2022	с по 31.12.2022	с по 30.06.2023	с по 31.12.2023	с по 01.07.2023	с по 30.06.2024	с по 01.01.2024	с по 31.12.2024	с по 01.07.2024	с по 30.06.2025	с по 01.07.2025
Прочие потребители																		
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	15,62	15,62	15,62	16,07	16,07	16,07	16,88	16,88	16,88	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	18,23	18,23
2. Трехставочный тариф																		
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток																		
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток																		
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике в управлении регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И
ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ИРКУТСК» ПОТРЕБИТЕЛЯМ КОВЫКТИНСКОГО ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Показатель	Ед. изм.	Расчет Службы	Примечание
Выработка электрической энергии	тыс. кВт.ч	6 360,0	С учетом отсутствия у службы по тарифам Иркутской области информации об изменении процесса производства объемы приняты на уровне базового периода.
Расход на собственные нужды	тыс. кВт.ч	0	
Отпуск в сеть	тыс. кВт.ч	6 360,0	
Потери	тыс. кВт.ч	305,0	
Полезный отпуск	тыс. кВт.ч	6 055,0	
Установленная электрическая мощность	МВт	13,130	
Операционные (подконтрольные) расходы:	тыс. руб.	60 819,8	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 25 Методических указаний № 686/19.
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	1 409,7	
запасные части, инструменты и прочие материалы производственного назначения		266,0	
спецодежда и СИЗы		1 134,9	
прочие материалы		8,8	
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	17 623,3	
Прочие расходы, включая:	тыс. руб.	41 786,8	
услуги по техническому обслуживанию прочих основных средств	тыс. руб.	17,5	
услуги по техническому ремонту технологического оборудования	тыс. руб.	2 870,5	
услуги связи	тыс. руб.	318,8	
услуги по обеспечению пожарной безопасности и охране	тыс. руб.	12,1	
услуги по подготовке кадров	тыс. руб.	339,7	

КОПИЯ ВЕРНА
Служба по тарифам
Иркутской области

Показатель	Ед. изм.	Расчет Службы	Примечание
содержание вахтового персонала УЗВС	тыс. руб.	6 172,3	
услуги собственного транспорта	тыс. руб.	6 745,9	
накладные расходы	тыс. руб.	25 310,0	
Неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	35 812,0	Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 26 Методических указаний № 686/19. Расшифровка приведена ниже.
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 336,3	Расходы приняты экспертами исходя из фонда оплаты труда, рассчитанного на 2022 год (17 623,3 тыс. руб.), тарифов страховых взносов в размере 30% от фонда оплаты труда согласно ст. 425 Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая), а также с учетом отчислений в Фонд социального страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,28%.
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	466,7	Расходы учтены согласно утвержденным расходам в базовом периоде.
Расходы на топливо на производство электрической энергии	тыс. руб.	30 009,0	Расходы учтены согласно утвержденным расходам в базовом периоде.
Недополученные или излишне полученные доходы производителя электрической энергии за (1-2)-й (2020 год) расчетный период регулирования с учетом индексов потребительских цен 106,0 % на 2021 год, 104,3 % на 2022 год согласно Прогнозу	тыс. руб.	- 697,1	В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. На основании вышеизложенного, с учетом положений пункта 29 Методических указаний № 686/19, расходы скорректированы исходя утвержденного фонда заработной платы и фактического процента страховых взносов в размере 26,72 %.
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	95 934,7	Корректировка по вышеприведенным основаниям.
Среднеотпускной тариф	руб./кВт.ч	15,84	
Одноставочные тарифы, предлагаемые к утверждению, в т. ч.:			
на 1 полугодие 2022 года	руб./кВт.ч	15,62	
на 2 полугодие 2022 года	руб./кВт.ч	16,07	

А.А. Рыжова