СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

7 декабря 2020 года № 361-спр

Иркутск

Об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНН 3808066311), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2021-2025 годы

В соответствии с 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», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 1 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территории Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях Даниловского и Марковского нефтегазоконденсатных месторождений, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 2.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Иркутская нефтяная компания», устанавливаемые на 2021-2025 годы

для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 3.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2018 года № 414-спр «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка»;

2) пункт 3 приказа службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2019 года № 420-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 7 декабря 2020 года №361-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЯРАКТИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО 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	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
			Цена (тариф) (без учета НДС)									
	Прочие потребители											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,47	2,47	2,47	2,66	2,64	2,64	2,64	2,81	2,81	2,81
2.	Трехставочный тариф											
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	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 тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 7 декабря 2020 года №361-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ ДАНИЛОВСКОГО И МАРКОВСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ 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	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
			Цена (тариф) (без учета НДС)									
	Прочие потребители											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,47	5,47	5,47	5,58	5,58	5,59	5,59	5,70	5,70	5,71
2.	Трехставочный тариф											
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	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 тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области

И.Ф. Кузихина

Приложение 3
к приказу службы
по тарифам Иркутской области
от 3 декабря 2020 года № 361 -спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ», УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2025 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергоснабжения и энергетической эффективности
		тыс. руб.	%	%
ООО «Иркутская нефтяная компания»	1. Ярактинское нефтегазоконденсатное месторождение			
	2021	52 385,0	1,0	-
	2022	-	1,0	-
	2023	-	1,0	-
	2024	-	1,0	-
	2025	-	1,0	-
	2. Даниловское и Марковское нефтегазоконденсатные месторождения			
	2021	7 978,9	1,0	-
	2022	-	1,0	-
	2023	-	1,0	-
	2024	-	1,0	-
	2025	-	1,0	-

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области И.Ф. Кузихина