

ОФИЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 ноября 2024 года

Иркутск

№ 79-339/1-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 ноября 2023 года № 79-364-спр

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 статьей 21 Устава Иркутской области, 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 29 ноября 2024 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 ноября 2023 года № 79-364-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями УМП «РЖКХ» администрации МРМО «Нижнеудинский район» (ИНН 3813002634), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях д. Нерха, с. Верхняя Гутара, с. Алыгджер Нижнеудинского района Иркутской области, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» изменение, изложив приложение 1 в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 29 ноября 2024 года № 79-339/1-спр

«Приложение 1
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 27 ноября 2023 года № 79-364-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ УМП «РЖКХ» АДМИНИСТРАЦИИ МРМО «НИЖНЕУДИНСКИЙ РАЙОН», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ Д. НЕРХА, С. ВЕРХНЯЯ ГУТАРА, С. АЛЫГДЖЕР НИЖНЕУДИНСКОГО РАЙОНА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2024-2028 ГОДЫ

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)											
			(НДС не облагается)											
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей		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	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028		
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	27,41	34,73	34,73	36,50	36,50	34,23	34,23	34,46	34,46	36,35		
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 ноября 2024 года

Иркутск

№ 79-340-спр

Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области на 2025 год

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 статьей 21 Устава Иркутской области, 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 30 ноября 2024 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 4 декабря 2023 года № 79-404-спр «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области».

3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 30 ноября 2024 года № 79-340-спр

Льготные ставки

ЗА 1 КВТ ЗАПРАШИВАЕМОЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ В ОТНОШЕНИИ ВСЕЙ СОВОКУПНОСТИ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД

№ п/п	Категории присоединяемых объектов и заявителей	Размер льготной ставки запрашиваемой максимальной мощности (рублей за кВт, с учетом налога на добавленную стоимость)

1.	Технологическое присоединение объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности	
1.1.	Заявители - физические лица	
1.1.1.	Объекты микрогенерации	5 993,85
1.1.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	5 993,85
1.1.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	5 993,85
1.2.	Заявители, указанные в абзацах одиннадцатом - двенадцатом пункта 17 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861	
1.2.1.	Объекты микрогенерации	1 198,77
1.2.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	1 198,77
1.2.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	1 198,77
2.	Технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности	5 993,85

Примечание. Плата за технологическое присоединение (стоимость мероприятий по технологическому присоединению) в отношении объектов заявителей, указанных в тарифной таблице настоящего приложения, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизованных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением соответствующей льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

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

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

6 декабря 2024 года

Иркутск

№ 79-350-спр

О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 ноября 2020 года № 304-спр

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, 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 3 декабря 2024 года,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 19 ноября 2020 года № 304-спр «Об установлении долгосрочных тарифов на услугу по передаче тепловой энергии в отношении ООО СК «РесурсТранзит» (ИНН 3811434389)» изменение, изложив тарифную таблицу в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа (НДС не облагается)	Период действия	Вода
ООО СК «РесурсТранзит»	одноставочный тариф, руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	152,50
		с 01.07.2021 по 24.12.2021	208,79
		с 25.12.2021 по 31.12.2021	211,77
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	211,77
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	322,05
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	337,72
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	337,72
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	418,08
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	418,08
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	617,89

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

5 декабря 2024 года

Иркутск

№ 79-348-спр

Об установлении предельной цены на топливо твердое (уголь каменный марки ДГ), реализуемое индивидуальным предпринимателем Кузнецовым Н.А. (ИНН 382501352510)

В соответствии с Положением о государственном регулировании цен на топливо твердое, топливо печное бытовое и керосин, реализуемые гражданам, управляющим организациями, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях

удовлетворения потребностей граждан в жилье, утвержденным постановлением администрации Иркутской области от 19 мая 2008 года № 120-па, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп:

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 11 декабря 2024 года на срок не менее одного года предельную цену на топливо твердое (уголь каменный марки ДГ), реализуемое индивидуальным предпринимателем Кузнецовым Н.А. гражданам, управляющим организациями, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, в размере 3 151,25 руб. за одну тонну (НДС не облагается).

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2024 года

Иркутск

№ 79-341-спр

Приложение к приказу службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2024 года № 79-341-спр

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Иркутской области на 2025 год

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 статьей 21 Устава Иркутской области, 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 30 ноября 2024 года.

П Р И К А З Ы В А Ю:

- Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Иркутской области, согласно приложению.
- Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2023 года № 79-378-спр «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на территории Иркутской области»;
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 июня 2024 года № 79-104-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2023 года № 79-378-спр».
- Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД

№	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка, руб./кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года	I полугодие 2025 года	II полугодие 2025 года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО «Иркутская Энергосбытовая компания»	0,18586	0,26325	0,25869	0,28870	0,40095	0,52977	0,13365	0,19194	0,13365	0,17942
2	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,32600	0,32600	0,46638	0,57736	0,42297	0,51343	0,14128	0,18290	0,14099	0,17114
3	АО «Витимэнергосбыт»	0,38170	0,40837	0,29398	0,62662	0,55056	0,55411	0,21556	0,24057	0,18352	0,18470

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

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2024 года

Иркутск

№ 79-342-спр

Об установлении долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Иркутской области на 2025-2029 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 статьей 21 Устава Иркутской области, 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 30 ноября 2024 года.

П Р И К А З Ы В А Ю:

- Установить на 2025-2029 годы долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций Иркутской области, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 1.
- Установить на 2025-2029 годы необходимую валовую выручку сетевых организаций Иркутской области на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2.
- Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 450-спр «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций на территории Иркутской области»;
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2021 года № 79-443-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год»;
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июня 2022 года № 79-89-спр «Об исполнении судебного решения»;
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 ноября 2022 года № 79-397-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 450-спр»;
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-673-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год»;
 - пункт 1 приказа службы по тарифам Иркутской области от 29 февраля 2024 года № 79-36-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;
 - пункт 1 приказа службы по тарифам Иркутской области от 10 июня 2024 года № 79-83-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;
 - пункт 1 приказа службы по тарифам Иркутской области от 31 октября 2024 года № 79-273-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».
- Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2024 года № 79-342-спр

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ

РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ПРИМЕНЯЕТСЯ МЕТОД ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

№	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемых услуг	
			млн. руб.	%	%	%	час	штук				
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10	
1.	АО «Иркутская электросетевая компания»	2025	6 371,1595	1,0	75	6,84	VH	2,5921	VH	1,7434	1,1000	
							CH1	3,9715	CH1	1,3985		
							CH2	4,7208	CH2	2,4585		
		2026	X	1,0	75	6,84	6,84	NN	0,9016	NN	0,4424	1,0835
								VH	2,5532	VH	1,7172	
								CH1	3,6093	CH1	1,3775	
		2027	X	1,0	75	6,84	6,84	CH2	4,2903	CH2	2,2643	1,0673
								NN	0,8881	NN	0,4357	
								VH	2,5149	VH	1,6915	
		2028	X	1,0	75	6,84	6,84	CH1	3,2802	CH1	1,3568	1,0512
								CH2	3,8991	CH2	2,0854	
								NN	0,8748	NN	0,4292	
		2029	X	1,0	75	6,84	6,84	VH	2,4772	VH	1,6661	1,0355
								CH1	2,9811	CH1	1,3365	
								CH2	3,5435	CH2	1,9207	
2.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	2025	3 654,4235	1,0	75	18,44	VH	2,9559	VH	1,0931	1,0000	
							CH1	0,2876	CH1	0,1970		
							CH2	1,1564	CH2	0,3067		
		2026	X	1,0	75	18,44	18,44	NN	1,2578	NN	0,4338	1,0000
								VH	2,9116	VH	1,0767	
								CH1	0,2833	CH1	0,1940	
		2027	X	1,0	75	18,44	18,44	CH2	1,1390	CH2	0,3021	1,0000
								NN	1,2389	NN	0,4273	
								VH	2,8679	VH	1,0605	
		2028	X	1,0	75	18,44	18,44	CH1	0,2791	CH1	0,1911	1,0000
								CH2	1,1219	CH2	0,2976	
								NN	1,2204	NN	0,4209	
		2029	X	1,0	75	18,44	18,44	VH	2,8249	VH	1,0446	1,0000
								CH1	0,2749	CH1	0,1883	
								CH2	1,1051	CH2	0,2931	
3.	АО «Братская электросетевая компания»	2025	1 589,6897	1,0	75	8,10	VH	2,7825	VH	1,0289	1,0000	
							CH1	0,2707	CH1	0,1854		
							CH2	1,0885	CH2	0,2888		
		2026	X	1,0	75	8,10	8,10	NN	1,1840	NN	0,4084	1,0000
								VH	5,4169	VH	0,6655	
								CH1	0,2756	CH1	0,0168	
		2027	X	1,0	75	8,10	8,10	CH2	0,0315	CH2	0,0205	1,0000
								NN	0,3657	NN	0,1931	
								VH	5,3356	VH	0,6556	
		2028	X	1,0	75	8,10	8,10	CH1	0,2715	CH1	0,0166	1,0000
								CH2	0,0310	CH2	0,0202	
								NN	0,3602	NN	0,1902	
		2029	X	1,0	75	8,10	8,10	VH	5,2556	VH	0,6457	1,0000
								CH1	0,2674	CH1	0,0163	
								CH2	0,0306	CH2	0,0199	
2028	X	1,0	75	8,10	8,10	NN	0,3548	NN	0,1873	1,0000		
						VH	5,1768	VH	0,6360			
						CH1	0,2634	CH1	0,0161			
2028	X	1,0	75	8,10	8,10	CH2	0,0301	CH2	0,0196	1,0000		
						NN	0,3494	NN	0,1845			

		2029	X	1,0	75	8,10	BH	5,0991	BH	0,6265	1,0000		
							CH1	0,2595	CH1	0,0158			
							CH2	0,0297	CH2	0,0193			
							HH	0,3442	HH	0,1817			
4.	АО «Витимэнерго»	2025	707,7641	1,0	75	7,11	BH	0,7968	BH	0,0518	1,0000		
							CH1	1,6846	CH1	0,1492			
							CH2	1,9879	CH2	0,5758			
		2026	X	1,0	75	7,11	7,11	HH	2,0544	HH	0,7958	1,0000	
								BH	0,7849	BH	0,0511		
								CH1	1,6594	CH1	0,1470		
		2027	X	1,0	75	7,11	7,11	CH2	1,9581	CH2	0,5671	1,0000	
								HH	2,0236	HH	0,7839		
								BH	0,7731	BH	0,0503		
		2028	X	1,0	75	7,11	7,11	CH1	1,6345	CH1	0,1448	1,0000	
								CH2	1,9287	CH2	0,5586		
								HH	1,9932	HH	0,7721		
2029	X	1,0	75	7,11	7,11	BH	0,7615	BH	0,0495	1,0000			
						CH1	1,6100	CH1	0,1426				
						CH2	1,8998	CH2	0,5502				
5.	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2025	500,9831	1,0	75	4,63	HH	1,9633	HH	0,7605	1,12698		
							BH	0,7501	BH	0,0488			
							CH1	1,5858	CH1	0,1405			
		2026	X	1,0	75	4,63	4,63	CH2	1,8713	CH2	0,5420	1,11008	
								HH	1,9339	HH	0,7491		
								BH	3,22762	BH	1,52793		
		2027	X	1,0	75	4,63	4,63	CH1	0,01503	CH1	0,00491	1,09343	
								CH2	0,01731	CH2	0,01015		
								HH	0,20429	HH	0,04455		
		2028	X	1,0	75	4,63	4,63	BH	3,17921	BH	1,50501	1,07702	
								CH1	0,01480	CH1	0,00484		
								CH2	0,01705	CH2	0,01000		
2029	X	1,0	75	4,63	4,63	HH	0,20123	HH	0,04388	1,06087			
						BH	3,13152	BH	1,48243				
						CH1	0,01458	CH1	0,00477				
6.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2025	116,2344	1,0	75	7,78	CH2	0,01679	CH2	0,00985	1,0000		
							HH	0,19821	HH	0,04323			
							BH	3,08455	BH	1,46020			
		2026	X	1,0	75	7,78	7,78	CH1	0,01436	CH1	0,00470	1,0000	
								CH2	0,01654	CH2	0,00970		
								HH	0,19523	HH	0,04258		
		2027	X	1,0	75	7,78	7,78	BH	3,03828	BH	1,43830	1,0000	
								CH1	0,01415	CH1	0,00462		
								CH2	0,01629	CH2	0,00956		
		2028	X	1,0	75	7,78	7,78	HH	0,19231	HH	0,04194	1,0000	
								BH	2,0655	BH	0,5001		
								CH1	2,0655	CH1	0,5001		
2029	X	1,0	75	7,78	7,78	CH2	0,3171	CH2	0,1725	1,0000			
						HH	1,8920	HH	0,6883				
						BH	2,0345	BH	0,4926				
7.	АО «АНХК»	2025	44,2886	1,0	75	2,95	CH1	2,0345	CH1	0,4926	1,0000		
							CH2	0,3124	CH2	0,1699			
							HH	1,8636	HH	0,6780			
		2026	X	1,0	75	2,95	2,95	BH	2,0040	BH	0,4852	1,0000	
								CH1	2,0040	CH1	0,4852		
								CH2	0,3077	CH2	0,1674		
		2027	X	1,0	75	2,95	2,95	HH	1,8357	HH	0,6678	1,0000	
								BH	1,9740	BH	0,4779		
								CH1	1,9740	CH1	0,4779		
		2028	X	1,0	75	2,95	2,95	CH2	0,3031	CH2	0,1649	1,0000	
								HH	1,8081	HH	0,6578		
								BH	1,9443	BH	0,4708		
2029	X	1,0	75	2,95	2,95	CH1	1,9443	CH1	0,4708	1,0000			
						CH2	0,2985	CH2	0,1624				
						HH	1,7810	HH	0,6479				
8.	ООО «Энергетическая компания «Радиян»	2025	166,3052	1,0	75	5,02	BH	1,81891	BH	0,46630	1,0000		
							CH1	1,81891	CH1	0,46630			
							CH2	1,81891	CH2	0,46630			
		2026	X	1,0	75	2,95	2,95	HH	1,81891	HH	0,46630	1,0000	
								BH	1,79163	BH	0,45931		
								CH1	1,79163	CH1	0,45931		
		2027	X	1,0	75	2,95	2,95	CH2	1,79163	CH2	0,45931	1,0000	
								HH	1,79163	HH	0,45931		
								BH	1,76475	BH	0,45242		
		2028	X	1,0	75	2,95	2,95	CH1	1,76475	CH1	0,45242	1,0000	
								CH2	1,76475	CH2	0,45242		
								HH	1,76475	HH	0,45242		
2029	X	1,0	75	2,95	2,95	BH	1,73828	BH	0,44563	1,0000			
						CH1	1,73828	CH1	0,44563				
						CH2	1,73828	CH2	0,44563				
9.	ООО «ЭНКТП»	2025	37,0362	1,0	75	5,41	HH	1,73828	HH	0,44563	1,0000		
							BH	1,71221	BH	0,43895			
							CH1	1,71221	CH1	0,43895			
		2026	X	1,0	75	5,02	5,02	CH2	1,71221	CH2	0,43895	1,0000	
								HH	1,71221	HH	0,43895		
								BH	2,0655	BH	0,5001		
		2027	X	1,0	75	5,02	5,02	CH1	27,9722	CH1	8,5451	1,0000	
								CH2	3,9603	CH2	1,6775		
								HH	0,0608	HH	0,0233		
		2028	X	1,0	75	5,02	5,02	BH	2,0345	BH	0,4926	1,0000	
								CH1	21,8273	CH1	7,0600		
								CH2	3,3655	CH2	1,3860		
2029	X	1,0	75	5,02	5,02	HH	0,0599	HH	0,0230	1,0000			
						BH	2,0040	BH	0,4852				
						CH1	17,0323	CH1	5,8331				
		2025					CH2	2,8601	CH2	1,1451	1,0000		
							HH	0,0590	HH	0,0226			
							BH	1,9740	BH	0,4779			
		2026							CH1	13,2906	CH1	4,8193	1,0000
									CH2	2,4305	CH2	0,9461	
									HH	0,0581	HH	0,0223	
		2027	X	1,0	75	5,41	5,41	5,41	BH	1,9443	BH	0,4708	1,0000
									CH1	10,3709	CH1	3,9818	
									CH2	2,0655	CH2	0,7817	
		2028	X	1,0	75	5,41	5,41	5,41	HH	0,0572	HH	0,0220	1,0000
									BH	3,22762	BH	1,52793	
									CH1	3,22762	CH1	1,52793	
2029	X	1,0	75	5,41	5,41	5,41	CH2	0,00266	CH2	0,00529	1,0000		
							HH	0,00627	HH	0,00649			
							BH	3,17921	BH	1,50501			
		2025					CH1	3,17921	CH1	1,50501	1,0000		
							CH2	0,00262	CH2	0,00521			
							HH	0,00617	HH	0,00640			
		2026	X	1,0	75	5,41	5,41	5,41	BH	3,13152	BH	1,48243	1,0000
									CH1	3,13152	CH1	1,48243	
									CH2	0,00258	CH2	0,00513	
		2027	X	1,0	75	5,41	5,41	5,41	HH	0,00608	HH	0,00630	1,0000
									BH	3,08455	BH	1,46020	
									CH1	3,08455	CH1	1,46020	
		2028	X	1,0	75	5,41	5,41	5,41	CH2	0,00254	CH2	0,00505	1,0000
									HH	0,00599	HH	0,00621	
									BH	3,03828	BH	1,43830	
2029	X	1,0	75	5,41	5,41	5,41	CH1	3,03828	CH1	1,43830	1,0000		
							CH2	0,00250	CH2	0,00498			
							HH	0,00590	HH	0,00611			

Приложение 2
к приказу службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2024 года № 79-342-спр

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

№	Наименование сетевой организации Иркутской области	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1	АО «Иркутская электросетевая компания»	2025	16 707 796,1	
		2026	20 495 353,9	
		2027	21 583 150,3	
		2028	21 597 987,0	
		2029	21 562 437,6	
2	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	2025	4 691 859,2	
		2026	4 785 318,3	
		2027	6 687 141,4	
		2028	6 906 656,9	
		2029	7 133 751,9	
3	АО «Братская электросетевая компания»	2025	3 163 280,8	
		2026	3 158 608,5	
		2027	3 238 771,7	
		2028	3 321 548,0	
		2029	3 420 786,1	
4	АО «Витимэнерго»	2025	1 526 876,3	
		2026	1 411 293,8	
		2027	1 441 748,8	
		2028	1 473 856,2	
		2029	1 506 816,4	
5	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2025	1 004 590,6	
		2026	952 245,5	
		2027	971 417,2	
		2028	991 163,8	
		2029	1 011 502,7	
6	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2025	161 587,9	
		2026	161 279,4	
		2027	165 535,8	
		2028	169 918,9	
		2029	174 432,3	
7	АО «АНХК»	2025	62 878,0	
		2026	57 663,6	
		2027	59 353,1	
		2028	61 093,7	
		2029	62 886,9	
8	ООО «Энергетическая компания «Радян»	2025	114 133,5	
		2026	207 385,4	
		2027	213 319,5	
		2028	219 438,1	
		2029	225 747,0	
9	ООО «ЭНКТП»	2025	40 708,0	
		2026	46 581,5	
		2027	47 913,7	
		2028	49 285,5	
		2029	50 698,1	

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

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2024 года

Иркутск

№ 79-343-спр

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год

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 статьей 21 Устава Иркутской области, 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 30 ноября 2024 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

- Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению.
- Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:
 - приказ службы по тарифам Иркутской области от 26 апреля 2024 года № 79-72-спр «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год»;
 - пункт 3 приказа службы по тарифам Иркутской области от 10 июня 2024 года № 79-83-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области»;
 - пункт 3 приказа службы по тарифам Иркутской области от 31 октября 2024 года № 79-273-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».
- Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 30 ноября 2024 года № 79-343-спр

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ (СОГЛАСНО ЗАКЛЮЧЕННЫМ ДОГОВОРАМ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ) НА 2025 ГОД (без учета НДС)

№	Наименование сетевых организаций	с 01.01.2025 по 30.06.2025			с 01.07.2025 по 31.12.2025		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч	руб./МВт-мес.	руб./МВт-ч	руб./кВт-ч
	1	2	3	4	5	6	7
1.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	720 251,38	679,23	1,97013	720 251,38	679,23	1,97013
2.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Братская электросетевая компания»	615 758,32	256,79	1,26391	615 758,32	256,79	1,26391
3.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Витимэнерго»	1 125 941,64	222,49	2,00317	1 125 941,64	222,49	2,00317
4.	АО «Иркутская электросетевая компания» - Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	2 265 632,58	1 111,48	4,66588	2 265 632,58	1 111,48	4,66588
5.	АО «Иркутская электросетевая компания» - филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	528 557,77	284,94	1,31711	528 557,77	284,94	1,31711
6.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «АНХК»	87 716,88	91,45	0,25816	87 716,88	91,45	0,25816
7.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «Энергетическая компания «Радян»	96 782,69	162,25	0,29483	96 782,69	162,25	0,29483
8.	АО «Иркутская электросетевая компания» - ООО «ЭНКТП»	165 128,52	229,10	0,53518	165 128,52	229,10	0,53518
9.	АО «Иркутская электросетевая компания» - АО «Россети Сибирь Тываэнерго»	4 019 011,71	186,24	4,80461	4 019 011,71	186,24	4,80461

Примечание 1. Расчет индивидуальных тарифов произведен с учетом пунктов 37 и 404 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

Примечание 2. Первой указана территориальная сетевая организация, оплачивающая услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации, указанной второй.

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

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2024 года

Иркутск

№ 79-344-спр

О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-684-спр

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 10¹ Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электр энергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, с учетом сводного расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по сетям Иркутской области и Республики Тыва, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 30 ноября 2024 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

- Внести в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-684-спр «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2023 - 2027 годы» следующие изменения:
 - приложение 4 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;
 - дополнить приложением 4.1 согласно приложению 2 к настоящему приказу.
 - Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.
- Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 30 ноября 2024 года № 79-344-спр

«Приложение 4
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 29 ноября 2022 года № 79-684-спр

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ
НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ,
ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ
И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2025 ГОД**

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения												
			I полугодие						II полугодие						
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	Двухставочный тариф														
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x		335 475,21	605 193,20	742 536,20	777 103,19	x		370 029,16	746 203,22	915 547,13	958 168,23	
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x		178,97	341,92	382,75	863,98	x		220,67	421,59	471,93	1 065,29	
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	0,62371	1,35665	1,71031	2,26816	x	x	0,71228	1,66325	2,09342	2,78530	
3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	5 657	138,67	2 209	357 085,93	1 922	1 167	5 677	2 109	372 926,15	2 141	1 054		
4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-ч	244,05		120,44	501,23	749,12	709,11	248,19		108,92	603,60	873,63	749,12	
5.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.													

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

Таблица 1

**ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ,
БЕЗ УЧЕТА СУБСИДИЙ НА КОМПЕНСАЦИЮ ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ, ОБРАЗОВАННЫХ ВСЛЕДСТВИЕ УСТАНОВЛЕНИЯ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ,
ОКАЗЫВАЕМЫЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НИЖЕ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОГО УРОВНЯ НА 2025 ГОД**

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения												
			I полугодие						II полугодие						
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	Двухставочный тариф														
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	-	-	-	-	-	x	-	-	-	-	-	-
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	-	-	-	-	x	x	-	-	-	-	-

Таблица 2

**РАЗМЕР ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННЫХ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ на 2025 год**

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
			4	5	6	7
1.	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		I полугодие			
1.1.1.	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	244 625,00	306 253,16	323 536,11	384 663,93
1.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	178,97	341,92	382,75	863,98
1.1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,50327	0,85542	0,96119	1,55905
1.2.	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость)		II полугодие			
1.2.1.	Двухставочный тариф					
1.2.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	288 045,38	383 457,59	422 265,27	540 853,48
1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	220,67	421,59	471,93	1 065,29
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	0,60336	1,05965	1,21979	2,03618

Таблица 3

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА,
УЧТЕННАЯ ПРИ РАСЧЕТЕ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД**

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1.	АО «Иркутская электросетевая компания»	16 707 796,1	464 746,7	12 455 825,2	4 453,4431
2.	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»	4 691 859,2	36 273,4	2 468 715,4	882,6620
3.	АО «Братская электросетевая компания»	3 163 280,8	224 403,0	806 548,8	288,3726
4.	АО «Витимэнерго»	1 526 876,3	-	190 781,7	68,2119
5.	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	1 004 590,6	6 003,7	314 140,3	112,3174
6.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	161 587,9	-	44 608,0	15,9491
7.	АО «АНХК»	62 878,0	-	34 491,9	12,3322
8.	ООО Энергетическая компания «Радан»	114 133,5	-	139 679,9	49,9410
9.	ООО «ЭНКТП»	40 708,0	-	30 469,7	10,8941
10.	АО «Россети Сибирь Тывазэнерго»	1 270 313,1	-	51 227,1	
	ВСЕГО	28 744 023,6	731 426,8	16 536 488,0	

Таблица 4

**ОБЪЕМЫ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
УЧТЕННЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ ЕДИНЫХ (КОТЛОВЫХ) ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД**

№	Показатель	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	млн. кВт-ч	-	20 461,278	637,301	2 567,980	5 681,060	-	20 788,239	607,562	2 288,925	4 336,441	
1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн. кВт-ч	-	63,787	43,131	750,073	4 944,152	-	46,921	31,915	552,088	3 634,398	
1.1.1.	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8; исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт-ч	-	3,617	0,641	39,290	426,540	-	2,823	0,500	30,668	332,939	

1.2.6.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.7.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.8.	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2.5 - 1.2.7: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.1.	Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.5.	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.9.6.	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.	млн. кВт·ч	-	20 397,492	594,169	1 817,907	736,908	-	20 741,318	575,647	1 736,838	702,044
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:	МВт	-	4 074,706	213,460	1 014,910	2 143,887	-	4 303,271	181,981	907,420	1 632,597
2.1.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности)).	МВт	-	21,262	14,375	250,014	1 648,028	-	15,640	10,637	184,021	1 211,448
2.2.	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности)).	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.	МВт	-	4 053,444	199,084	764,896	495,859	-	4 287,631	171,344	723,399	421,149

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

Приложение 2 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2024 года № 79-344-спр

«Приложение 4.1 к приказу службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-684-спр

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие			II полугодие		
			Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):							
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8: исполнителям коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.							
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,74224	1,52846	3,49512	0,74398	2,03975	4,69808

6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,438	2,311	4,459	1,620	3,012	5,915
	Полупиковая зона	1,106	1,778	3,430	1,246	2,317	4,550
	Ночная зона	0,736	1,183	2,281	0,829	1,541	3,027
7.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
7.1.	Одноставочный тариф	1,106	1,778	3,430	1,246	2,317	4,550
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,272	2,045	3,945	1,433	2,665	5,233
	Ночная зона	0,736	1,183	2,281	0,829	1,541	3,027
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,438	2,311	4,459	1,620	3,012	5,915
	Полупиковая зона	1,106	1,778	3,430	1,246	2,317	4,550
	Ночная зона	0,736	1,183	2,281	0,829	1,541	3,027
8.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.						
8.1.	Одноставочный тариф	1,106	1,778	3,430	1,246	2,317	4,550
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,272	2,045	3,945	1,433	2,665	5,233
	Ночная зона	0,736	1,183	2,281	0,829	1,541	3,027
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	1,438	2,311	4,459	1,620	3,012	5,915
	Полупиковая зона	1,106	1,778	3,430	1,246	2,317	4,550
	Ночная зона	0,736	1,183	2,281	0,829	1,541	3,027
9.	Потребители, приравненные к населению:						
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования, за исключением:						
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.						
	9.1.1.	Одноставочный тариф	1,58	2,54	4,90	1,78	3,31
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,817	2,921	5,636	2,047	3,807	7,476
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,054	3,302	6,370	2,314	4,303	8,450
	Полупиковая зона	1,580	2,540	4,900	1,780	3,310	6,500
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.						
9.2.1.	Одноставочный тариф	1,58	2,54	4,90	1,78	3,31	6,50
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,817	2,921	5,636	2,047	3,807	7,476
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,054	3,302	6,370	2,314	4,303	8,450
	Полупиковая зона	1,580	2,540	4,900	1,780	3,310	6,500
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.						
9.3.1.	Одноставочный тариф	1,58	2,54	4,90	1,78	3,31	6,50
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,817	2,921	5,636	2,047	3,807	7,476
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,054	3,302	6,370	2,314	4,303	8,450
	Полупиковая зона	1,580	2,540	4,900	1,780	3,310	6,500
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.						
9.4.1.	Одноставочный тариф	1,58	2,54	4,90	1,78	3,31	6,50
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,817	2,921	5,636	2,047	3,807	7,476
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,054	3,302	6,370	2,314	4,303	8,450
	Полупиковая зона	1,580	2,540	4,900	1,780	3,310	6,500
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
9.5.1.	Одноставочный тариф	1,58	2,54	4,90	1,78	3,31	6,50
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,817	2,921	5,636	2,047	3,807	7,476
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,054	3,302	6,370	2,314	4,303	8,450
	Полупиковая зона	1,580	2,540	4,900	1,780	3,310	6,500
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.						
9.6.1.	Одноставочный тариф	1,58	2,54	4,90	1,78	3,31	6,50
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	1,817	2,921	5,636	2,047	3,807	7,476
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток						
	Пиковая зона	2,054	3,302	6,370	2,314	4,303	8,450
	Полупиковая зона	1,580	2,540	4,900	1,780	3,310	6,500
	Ночная зона	1,051	1,690	3,259	1,184	2,202	4,324

Примечание 1. В соответствии с приказом службы по тарифам Иркутской области от 25 февраля 2013 года № 19-спр «О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для населения Иркутской области»:

1) к тарифам для категории потребителей, перечисленных в пунктах 1, 3 тарифной таблицы, применен понижающий коэффициент 0,99(9);

2) к тарифам для категории потребителей, перечисленных в пунктах 2, 4-8 тарифной таблицы, применен понижающий коэффициент 0,7.

Примечание 2. В соответствии с приказом службы по тарифам Иркутской области от 26 декабря 2014 года № 762-спр «О применении понижающего коэффициента к тарифам на электрическую энергию для категорий потребителей, приравненных к населению Иркутской области»:

1) при оплате электрической энергии категориями потребителей, перечисленных в пункте 9 тарифной таблицы, находящихся в городских населенных пунктах, применять понижающий коэффициент 0,99(9);

2) при оплате электрической энергии категориями потребителей, перечисленных в пункте 9 тарифной таблицы, находящихся в сельских населенных пунктах, применять понижающий коэффициент 0,7;

3) при оплате электрической энергии садоводческими некоммерческими товариществами и огородническими некоммерческими товариществами, находящимися вне границ населенных пунктов, применять понижающий коэффициент 0,7.

	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
7.	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель)*	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (май, с сентября по декабрь)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с января по апрель)*	до 7 020 включительно	от 7 021 до 10 800 включительно	свыше 10 800
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (май, с сентября по декабрь)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с июня по август)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 - 7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
8.	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до 3 900 включительно	от 3 901 до 6 000 включительно	свыше 6 000

* В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2024 года № 1628 к максимальным значениям для первого и второго диапазонов объемов потребления электрической энергии (мощности) для населения, проживающего в жилых домах, оборудованных электроотопительными установками, применен сезонный коэффициент 1,8.

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

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 ноября 2024 года

Иркутск

№ 79-346-спр

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2025 год

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 статьей 21 Устава Иркутской области, 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 30 ноября 2024 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:
 - 1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 1;
 - 2) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2.
2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, составляет (без учета НДС):
 - 1) АО «Иркутская электросетевая компания» – 464 746,7 тыс. руб.;
 - 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 6 003,7 тыс. руб.;
 - 3) ОГУЭП «Облкоммунэнерго» – 36 273,4 тыс. руб.;
 - 4) АО «Братская электросетевая компания» – 224 403,0 тыс. руб.
3. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:
 - 1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2024 год»;
 - 2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 января 2024 года № 79-8-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 февраля 2024 года № 79-26-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 февраля 2024 года № 79-34-спр «О внесении изменения в

- приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
- 5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 марта 2024 года № 79-39-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 6) приказ службы по тарифам Иркутской области от 12 марта 2024 года № 79-41-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 7) приказ службы по тарифам Иркутской области от 15 марта 2024 года № 79-43-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 8) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 марта 2024 года № 79-46-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 9) приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 марта 2024 года № 79-47-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 10) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 марта 2024 года № 79-48-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 11) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 марта 2024 года № 79-52-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 12) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 марта 2024 года № 79-53-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 13) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 марта 2024 года № 79-54-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 14) приказ службы по тарифам Иркутской области от 10 апреля 2024 года № 79-63-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 15) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 апреля 2024 года № 79-67-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 16) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 апреля 2024 года № 79-69-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 17) приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 мая 2024 года № 79-74-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 18) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 мая 2024 года № 79-77-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;
 - 19) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 сентября 2024 года № 79-196-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр».
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам Иркутской области
от 30 ноября 2024 года № 79-346-спр

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)					
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежавших сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	рублей за одно присоединение	13 605,98	2.3.1.4.1.2	C _{2.3.1.4.1.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 245 130,70
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежавших сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		14 561,39	2.3.1.4.2.1	C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 007 931,90
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	9 376,72	2.3.1.4.2.2	C _{2.3.1.4.2.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 256 481,11
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 229,26	2.3.1.4.2.2	C _{2.3.1.4.2.2} ^{27,5-60 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	33 422 342,36
					2.3.1.4.3.1	C _{2.3.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 491 379,08
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 184,67	2.3.1.4.3.1	C _{2.3.1.4.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 455 656,81
					2.3.2.2.1.1	C _{2.3.2.2.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 120 060,65
2.1.1.3.1.1	C _{2.1.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 424 652,56	2.3.2.3.1.1	C _{2.3.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 938 925,26
				4 523 757,39	2.3.2.3.1.1	C _{2.3.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 735 348,68
2.1.1.3.2.1	C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 958 591,83	2.3.2.3.2.1	C _{2.3.2.3.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 308 917,74
				1 156 962,87	2.3.2.3.3.1	C _{2.3.2.3.3.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 769 165,27
2.1.1.4.1.1	C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 314 801,27	2.3.2.4.1.1	C _{2.3.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 898 112,78
				2 590 144,71	2.3.2.4.1.1	C _{2.3.2.4.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 485 024,69
2.1.1.4.2.1	C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 410 805,02	2.3.2.4.2.1	C _{2.3.2.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 857 339,10
				1 739 278,13	2.3.2.4.2.1	C _{2.3.2.4.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 909 766,28
2.1.1.4.3.1	C _{2.1.1.4.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 223 596,07	3.1.1.1.1.1	C _{3.1.1.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	21 629 385,27
				6 530 686,66	3.1.1.1.3.1	C _{3.1.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 752 845,38
2.1.2.3.1.1	C _{2.1.2.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 918 873,23	3.1.1.1.4.1	C _{3.1.1.1.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 577 695,18
				635 567,88	3.1.1.1.5.1	C _{3.1.1.1.5.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 381 508,34
2.1.2.4.1.1	C _{2.1.2.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 320 132,40	3.1.1.1.6.1	C _{3.1.1.1.6.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 029 035,55
				7 108 627,08	3.1.2.1.1.1	C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 573 777,38
2.2.2.3.4.1.1	C _{2.2.2.3.4.1.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15 798 798,61	3.1.2.1.1.1	C _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 022 212,03
				42 304 572,29	3.1.2.1.2.1	C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 108 627,08
2.2.2.3.5.1.1	C _{2.2.2.3.5.1.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 168 474,36	3.1.2.1.2.1	C _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 790 236,22
				5 177 849,53	3.1.2.1.2.2	C _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 168 474,36
2.3.1.1.2.1	C _{2.3.1.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 466 734,71	3.1.2.1.2.2	C _{3.1.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 177 849,53
				2 340 884,29	3.1.2.1.2.3	C _{3.1.2.1.2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 347 766,17
2.3.1.1.3.1	C _{2.3.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 701 333,99	3.1.2.1.3.1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 943 504,27
				2 954 277,96	3.1.2.1.3.1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 593 980,23
2.3.1.1.4.1	C _{2.3.1.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 685 858,94	3.1.2.1.3.2	C _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 829 750,73
				4 361 964,22	3.1.2.1.3.4	C _{3.1.2.1.3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 700 282,71
2.3.1.3.2.1	C _{2.3.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 130 620,21	3.1.2.1.4.1	C _{3.1.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 091 859,13
				6 715 566,95	3.1.2.1.4.2	C _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 401 709,13
2.3.1.3.2.2	C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 681 414,31	3.1.2.1.4.4	C _{3.1.2.1.4.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	17 890 667,86
				8 119 988,87	3.1.2.2.1.1	C _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 184 643,48
2.3.1.3.3.1	C _{2.3.1.3.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 130 860,56	3.1.2.2.1.2	C _{3.1.2.2.1.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 530 390,55
				2 816 552,70					
2.3.1.4.1.1	C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 290 569,57					

3.1.2.2.2.1	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 852 623,32
3.1.2.2.2.2	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.2.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 330 866,79
3.1.2.2.3.1	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 869 841,63
3.1.2.2.3.2	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 628 584,16
3.1.2.2.3.3	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 608 712,77
3.1.2.2.3.5	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.2.3.5}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 964 273,84
3.1.2.2.4.1	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 260 407,47
3.1.2.2.4.2	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 239 296,27
3.3.2.1.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.3.2.1.1.1}	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	9 597 345,54
	C ^{1-10 кВ} _{3.3.2.1.1.1}		рублей/км	7 619 921,83
3.3.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.3.2.1.3.1}	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	6 014 550,83
3.3.2.2.2.1	C ^{1-10 кВ} _{3.3.2.2.2.1}	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	6 924 591,97
3.6.1.1.5.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.5.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 539 491,44
3.6.2.1.1.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.1.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 288 548,21
3.6.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 493 598,59
3.6.2.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	22 016 426,80
3.6.2.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 307 956,04
3.6.2.1.4.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 568 627,52
3.6.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	97 199 838,87
3.6.2.2.1.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.1.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21 498 256,40
3.6.2.2.3.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 502 026,03
3.6.2.2.4.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 318 346,95
4.1.1	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	460 210,41
4.1.3	C ^{1-20 кВ} _{4.1.3}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 042 411,62
4.1.4	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	862 815,10
	C ^{35 кВ} _{4.1.4}		рублей/шт	2 331 888,48
4.1.5	C ^{1-20 кВ} _{4.1.5}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 125 885,93
4.2.1	C ^{1-20 кВ} _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	30 592,60
4.2.4	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	47 258,66
	C ^{35 кВ} _{4.2.4}		рублей/шт	4 368 195,57
4.3.4	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.3.4}	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	65 213,06
	C ^{1-20 кВ} _{4.3.4}		рублей/шт	497 902,80
4.4.4.1	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.1}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	91 310,28
4.4.4.2	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.2}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	330 633,63

4.4.4.4	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.4}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	4 462 755,30
4.5.4.2	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.2}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	26 260 214,16
	C ^{35 кВ} _{4.5.4.2}		рублей/шт	16 699 006,42
4.5.4.4	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.4}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	41 497 172,87
4.5.5.2	C ^{1-20 кВ} _{4.5.5.2}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	6 755 906,56
4.6.4.2	C ^{1-20 кВ} _{4.6.4.2}	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	3 481 334,85
5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	39 340,67
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}		рублей/кВт	31 367,54
5.1.1.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	761 212,43
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.2}		рублей/кВт	118 149,10
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 265,92
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}		рублей/кВт	30 927,92
5.1.2.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 983,06
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}		рублей/кВт	33 702,43
5.1.2.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	27 716,38
5.1.3.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 879,74
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}		рублей/кВт	17 228,09
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 299,36
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}		рублей/кВт	17 405,90
5.1.3.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 042,64
5.1.4.1	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 424,31
5.1.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 159,68
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}		рублей/кВт	10 250,35
5.1.4.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	585,12
5.1.5.1	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21 317,31
5.1.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 176,94
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}		рублей/кВт	28 481,01
5.1.5.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	554,93
5.1.6.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	РТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	589,43
	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}		рублей/кВт	13 153,67
5.1.6.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 938,07
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}		рублей/кВт	1 312,90
5.1.6.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 312,90
5.1.7.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 997,87
5.1.8.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.8.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 815,86
5.2.2.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	86 151,26
5.2.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 940,65
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}		рублей/кВт	19 571,31
5.2.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	516,97
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}		рублей/кВт	11 094,56
5.2.4.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 311,94
5.2.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 307,81
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}		рублей/кВт	6 496,41
5.2.5.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	492,08

5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 376,08
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			65 644,54
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	632,24
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	720,47
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 246,19
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 968,75
6.1.6.1	$C_{6.1.6.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 667,07
6.2.6.2	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	6 734,69
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	104,51
7.1.5.1	$C_{7.1.5.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	171,74
7.2.1.1	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	2 046,68
7.2.2.1	$C_{7.2.2.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 759,23
7.2.4.1	$C_{7.2.4.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	2 157,33
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 892,90
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 308,09
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			372 695,83
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 633,08
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			127 457,90
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$			1 050 921,30
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	320 756,99

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

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 30 ноября 2024 года № 79-346-спр

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД**

Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания), по следующим формулам:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (N), C_8 :

$$P_{тн} = C_1 + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на и-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$P_{тн} = C_1 + C_2 \times L_{2i} + C_3 \times L_{3i} + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (R), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых устройств (N_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P_{тн} = C_1 + C_2 \times L_{2i} + C_3 \times L_{3i} + C_4 \times R + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

4) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

5) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных

индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Примечание. Для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, применяется формула пункта 1.

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

**СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

5 декабря 2024 года

№ 79-347-спр

Иркутск

Об установлении долгосрочных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении МКУ Обслуживание социальной сферы Нижнеудинского района (ИНН 3835060823; полигон твердых бытовых отходов на территории Нижнеудинского района, расположенный по адресу: Иркутская область, Нижнеудинский район, Нижнеудинское лесничество, Каменское участковое лесничество, Каменская дача, квартал 87 (выдел 37, 39), ГРОРО № 38-00258-3-00883-101221)

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, 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 2 декабря 2024 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить долгосрочные предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении МКУ Обслуживание социальной сферы Нижнеудинского района (полигон твердых бытовых отходов на территории Нижнеудинского района, расположенный по адресу: Иркутская область, Нижнеудинский район, Нижнеудинское лесничество, Каменское участковое лесничество, Каменская дача, квартал 87 (выдел 37, 39), ГРОРО № 38-00258-3-00883-101221) с календарной разбивкой согласно приложению 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности МКУ Обслуживание социальной сферы Нижнеудинского района, устанавливаемые на 2025 - 2027 годы для формирования тарифов с использованием метода индексации, согласно приложению 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2027 года.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 декабря 2023 года № 79-438-спр «Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов в отношении МКУ Обслуживание социальной сферы Нижнеудинского района (ИНН 3835060823; полигон твердых бытовых отходов на территории Нижнеудинского района, расположенный по адресу: Иркутская область, Нижнеудинский район, Нижнеудинское лесничество, Каменское участковое лесничество, Каменская дача, квартал 87 (выдел 37, 39), ГРОРО № 38-00258-3-00883-101221)».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 5 декабря 2024 года № 79-347-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПРЕДЕЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
НА ЗАХОРОНЕНИЕ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ
В ОТНОШЕНИИ МКУ ОБСЛУЖИВАНИЕ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ НИЖНЕУДИНСКОГО РАЙОНА
(ПОЛИГОН ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ НА ТЕРРИТОРИИ НИЖНЕУДИНСКОГО РАЙОНА,
РАСПОЛОЖЕННЫЙ ПО АДРЕСУ: ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТЬ, НИЖНЕУДИНСКИЙ РАЙОН,
НИЖНЕУДИНСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО, КАМЕНСКОЕ УЧАСТКОВОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО, КАМЕНСКАЯ
ДАЧА, КВАРТАЛ 87 (ВЫДЕЛ 37, 39), ГРОРО № 38-00258-3-00883-101221)**

Наименование регулируемой организации	Период действия	Тариф, руб./тонну (НДС не облагается)
МКУ Обслуживание социальной сферы Нижнеудинского района	Прочие потребители	
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	942,49
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	1 293,00
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	1 293,00
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	1 336,81
	с 01.01.2027 по 30.06.2027	1 336,81
	с 01.07.2027 по 31.12.2027	1 375,63

Начальник управления регулирования цен (тарифов) и контроля в социальной сфере и коммунальном комплексе службы по тарифам Иркутской области Н.Т. Шеховцева

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 5 декабря 2024 года № 79-347-спр

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МКУ ОБСЛУЖИВАНИЕ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ
НИЖНЕУДИНСКОГО РАЙОНА, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА 2025-2027 ГОДЫ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ**

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
		тыс. руб.	%	Удельный расход энергетических ресурсов (дизельное топливо)
МКУ Обслуживание социальной сферы Нижнеудинского района	2025	9 395,7	1,0	-
	2026	-	1,0	-
	2027	-	1,0	-

Начальник управления регулирования цен (тарифов) и контроля в социальной сфере и коммунальном комплексе службы по тарифам Иркутской области Н.Т. Шеховцева

**МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

9 декабря 2024 года

№ 74-56-мпр

Иркутск

О реализации региональной программы повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области

В соответствии с Законом Российской Федерации от 19 апреля 1991 года № 1032-1 «О занятости населения в Российской Федерации», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о министерстве труда и занятости Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 3 декабря 2012 года № 688-пп, П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить Порядок и критерии отбора работодателей, подлежащих включению в региональную программу повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области (прилагается).
2. Установить Порядок исключения работодателей из региональной программы повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области (прилагается).
3. Утвердить Перечень мер поддержки, из числа которых работодателем по согласованию с министерством труда и занятости Иркутской области определяются меры поддержки, предоставляемые работникам, привлеченным в рамках реализации региональной программы повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области, для трудоустройства из другого субъекта Российской Федерации (прилагается).
4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после дня его государственной регистрации.

Министр К.М. Клоков

УСТАНОВЛЕННЫ
приказом министерства труда и занятости
Иркутской области от 9 декабря 2024 года № 74-56-мпр

ПОРЯДОК И КРИТЕРИИ ОТБОРА РАБОТОДАТЕЛЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ВКЛЮЧЕНИЮ В РЕГИОНАЛЬНУЮ ПРОГРАММУ ПОВЫШЕНИЯ МОБИЛЬНОСТИ ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящий Порядок устанавливает порядок и критерии проведения отбора работодателей, подлежащих включению в региональную программу повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области (далее соответственно – отбор, Программа).
2. В Программе может принять участие юридическое лицо (за исключением государственного (муниципального) учреждения), индивидуальный предприниматель, зарегистрированные и осуществляющие деятельность на территории Иркутской области, и испытывающие потребность в привлечении трудовых ресурсов, привлекаемых из других субъектов Российской Федерации (далее – работодатель).
3. Отбор проводится министерством труда и занятости Иркутской области на основании заявлений на участие в проведении отбора ежегодно, но не ранее даты, указанной в объявлении о проведении отбора (далее соответственно – министерство, заявление, объявление).

Глава 2. ПОРЯДОК И КРИТЕРИИ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРА

4. В целях проведения отбора министерство ежегодно, в срок до 16 декабря размещает объявление на официальном сайте министерства в сети «Интернет» по адресу: www.irkazp.ru (далее – официальный сайт министерства).
5. В объявлении указываются:
 - 1) сроки проведения отбора;
 - 2) дата начала и дата окончания приема заявлений;
 - 3) наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты министерства, другая необходимая контактная информация;
 - 4) доменное имя и (или) указатели страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;
 - 5) критерии к участникам отбора, установленные пунктом 13 настоящего Порядка и к перечню документов в соответствии с пунктом 7 настоящего Порядка, представляемых работодателями для подтверждения их соответствия указанным требованиям;
 - 6) порядок подачи работодателями заявлений и требования, предъявляемые к форме и содержанию заявления в соответствии с настоящим Порядком;
 - 7) порядок отзыва работодателями заявлений, порядок возврата заявлений, определяющий в том числе основания для возврата заявлений, порядок внесения работодателями изменений (дополнений, уточнений) в заявления;
 - 8) срок, в течение которого победитель отбора должен подписать соглашение об участии в Программе (далее – Соглашение);
 - 9) правила рассмотрения заявлений работодателей;
 - 10) дата размещения результатов отбора на официальном сайте министерства, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем окончания отбора;
 - 11) условия признания победителя отбора уклонившимся от заключения Соглашения.
6. Для участия в отборе работодатель в сроки, указанные в объявлении, представляет в министерство заявление по форме согласно приложению к настоящему Порядку.
7. К заявлению прилагаются следующие документы (далее – документы):
 - 1) копия документа, подтверждающего полномочие лица на представление интересов работодателя в министерстве (в случае представления интересов работодателя в министерстве лицом, не являющимся лицом, имеющим право действовать без доверенности);
 - 2) документы, содержащие сведения о долях учредителей в уставном капитале работодателя (акционерных обществ) на дату, указанную в заявлении, в пределах периода, не превышающего 60 календарных дней, непосредственно предшествующего дате представления заявления (далее – документы о долях учредителей). Документы о долях учредителей представляются работодателем в отношении требований Федерального закона от 27 июля 2006 года № 152-ФЗ «О персональных данных».

Документы о долях учредителей представляются в отношении работодателя, являющегося акционерным обществом, а также в отношении акционерных обществ, являющихся учредителями (участниками) работодателя независимо от его организационно-правовой формы.

Не требуется представление документов о долях учредителей в отношении акционерных обществ, являющихся учредителями (участниками) работодателя, если суммарная доля участия юридических лиц независимо от их организационно-правовой формы, не включая государственные и муниципальные унитарные предприятия, а также государственные и муниципальные учреждения, в уставном (складочном) капитале такого работодателя не превышает 25 процентов.

Документы о долях учредителей подлежат представлению работодателем, если в состав учредителей (участников) работодателя независимо от его организационно-правовой формы входят учредители (участники), являющиеся юридическими лицами независимо от их организационно-правовой формы, в уставном (складочном) капитале которых реализовано участие иных акционерных обществ (далее – иные акционерные общества). Документы о долях учредителей представляются работодателем в отношении иных акционерных обществ.

Не требуется представление документов о долях учредителей в отношении иных акционерных обществ, если суммарная доля участия юридических лиц независимо от их организационно-правовой формы, не включая государственные и муниципальные унитарные предприятия, а также государственные и муниципальные учреждения, в уставном (складочном) капитале работодателя (юридического лица) не превышает 25 процентов;

3) письменное согласие работодателя на обработку его персональных данных в соответствии с законодательством Российской Федерации (для индивидуального предпринимателя).

Заявление и прилагаемые к нему документы должны быть подписаны (заверены) руководителем работодателя в соответствии с его учредительными документами, либо иным уполномоченным лицом.

Копия документа, предусмотренного подпунктом 1 настоящего пункта, должна быть заверена подписью руководителя работодателя с указанием даты и печатью работодателя (при наличии печати).

8. Заявление и прилагаемые к нему документы работодатель представляет в министерство одним из следующих способов:

- 1) путем личного обращения в министерство (на бумажном носителе);
- 2) через организации почтовой связи (на бумажном носителе);
- 3) по электронной почте с применением усиленной квалифицированной электронной подписи работодателя (в электронной форме).

9. Работодатель вправе на любом этапе отбора до дня определения министерством победителей отбора отозвать заявление, представив в министерство письменное уведомление о его отзыве. Отзыв отдельных документов из числа приложенных к заявлению при его представлении не допускается.

Уведомление об отзыве заявления подается работодателем в адрес министерства одним из способов, предусмотренных пунктом 8 настоящего Порядка.

Заявление с приложенными к нему документами подлежит возврату работодателю не позднее 3-го рабочего дня со дня поступления уведомления об отзыве заявления в министерство. С момента регистрации уведомления об отзыве заявления оно считается отозванным.

В случае если срок приема министерством заявлений, предусмотренный объявлением, не истек, работодатель вправе после отзыва заявления повторно представить заявление. В указанном случае днем представления в министерство

заявления будет считаться день повторного его представления.

Если уведомление об отзыве заявления не соответствует установленным в настоящем пункте требованиям, такое заявление считается неотозванным.

10. Работодатель не вправе без отзыва заявления вносить в него изменения. Возможность возврата заявления на доработку отсутствует.

11. Отбор признается несостоявшимся в случае, если по окончании срока подачи заявлений не подано ни одного заявления.

12. Регистрация заявления и документов, предусмотренных пунктами 7, 9 настоящего Порядка, осуществляется министерством в день их поступления. В случае поступления в министерство указанных документов в виде электронного документа в нерабочее время (в том числе в праздничный или выходной день) регистрация производится в первый рабочий день, следующий за днем их поступления в министерство.

13. Работодатель на дату рассмотрения министерством заявления должен соответствовать следующим критериям:

- 1) работодатель имеет государственную регистрацию на территории Российской Федерации в качестве юридического лица (за исключением государственного (муниципального) учреждения) или индивидуального предпринимателя;
- 2) работодатель не является иностранным юридическим лицом, в том числе местом регистрации которого является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, используемых для промежуточного (офшорного) владения активами в Российской Федерации (далее – офшорные компании), а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля прямого или косвенного (через третьих лиц) участия офшорных компаний в совокупности превышает 25 процентов (если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации).

При расчете доли участия офшорных компаний в капитале российских юридических лиц не учитывается прямое и (или) косвенное участие офшорных компаний в капитале публичных акционерных обществ (в том числе со статусом международной компании), акции которых обращаются на организованных торгах в Российской Федерации, а также косвенное участие офшорных компаний в капитале других российских юридических лиц, реализованное через участие в капитале указанных публичных акционерных обществ;

3) работодатель, являющийся юридическим лицом, не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся работодателем, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, деятельность работодателя не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, а работодатель, являющийся индивидуальным предпринимателем, не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

4) у работодателя на едином налоговом счете отсутствует или не превышает размер, определенный пунктом 3 статьи 47 Налогового кодекса Российской Федерации, задолженность по уплате налогов, сборов и страховых взносов в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации;

5) работодатель не находится в перечне организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;

6) работодатель не находится в составляемых в рамках реализации полномочий, предусмотренных главой VII Устава ООН, Советом Безопасности ООН или органами, специально созданными решениями Совета Безопасности ООН, перечнях организаций и физических лиц, связанных с террористическими организациями и террористами или с распространением оружия массового уничтожения;

7) работодатель не является иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года № 255-ФЗ «О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием»;

8) у работодателя имеется потребность в привлечении работников из других субъектов Российской Федерации, о чем работодатель заявил в органы службы занятости Иркутской области в установленном порядке посредством Единой цифровой платформы в сфере занятости и трудовых отношений «Работа в России»;

9) работодатель осуществляет деятельность на территории Иркутской области.

14. Проверка соответствия работодателя критериям, установленным подпунктами 1, 2 (за исключением проверок в отношении работодателей, являющихся акционерными обществами, а также работодателей независимо от их организационно-правовой формы в случае прямого и (или) косвенного участия акционерных обществ в их уставном (складочном) капитале), 3 – 9 пункта 13 настоящего Порядка, осуществляется министерством самостоятельно, в том числе на основании информации, размещенной на Единой цифровой платформе в сфере занятости и трудовых отношений «Работа в России», официальных сайтах Федеральной налоговой службы (www.nalog.ru), арбитражных судов (www.arbitr.ru), Единого федерального реестра сведений о банкротстве (www.bankrot.fedresurs.ru), Министерства юстиции Российской Федерации (www.minjust.ru), Федеральной службы по финансовому мониторингу Российской Федерации (www.fedsfm.ru), при рассмотрении заявлений и документов, представленных работодателем.

15. Министерство в течение 10 рабочих дней после окончания срока приема заявлений оценивает соответствие (несоответствие) работодателей критериям отбора, установленным в пункте 13 настоящего Порядка, и принимает одно из следующих решений:

- 1) о включении работодателя в Программу;
- 2) об отказе во включении работодателя в Программу.

Решения, предусмотренные настоящим пунктом, оформляются в виде распоряжения министерства.

16. Основаниями для принятия решения об отказе во включении работодателя в Программу являются:

- 1) несоответствие работодателя критериям, установленным в пункте 13 настоящего Порядка;
- 2) несоответствие представленных работодателем заявлению и документов требованиям, установленным в объявлении, или непредставление (представление не в полном объеме) работодателем документов, предусмотренных пунктами 6, 7 настоящего Порядка;
- 3) подача заявления после даты окончания приема заявлений, указанной в объявлении;
- 4) недостоверность представленной работодателем информации.

17. В случае принятия решения об отказе во включении работодателя в Программу министерство в течение 3 рабочих дней со дня принятия такого решения направляет работодателю через организации почтовой связи или по адресу электронной почты, указанному в заявлении, уведомление о принятом решении с указанием причин.

18. В случае принятия решения о признании работодателя победителем отбора министерство в течение 3 рабочих дней со дня принятия такого решения направляет работодателю через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или по адресу электронной почты, указанному в заявлении, уведомление о принятом решении и проект Соглашения.

ГЛАВА 3. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ СОГЛАШЕНИЯ С РАБОТОДАТЕЛЕМ

19. Работодатель в течение 3 рабочих дней со дня получения от министерства уведомления о признании победителем отбора и проекта Соглашения подписывает его в двух экземплярах, скрепляет печатью (при наличии печати) и направляет их через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или путем личного обращения в министерство.

В случае неисполнения требований, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, работодатель считается уклонившимся от заключения Соглашения, на основании чего министерством издается распоряжение о признании работодателя уклонившимся от подписания Соглашения и отмене распоряжения министерства о включении такого работодателя в Программу.

20. Министерство в течение 2 рабочих дней со дня поступления от работодателя Соглашения подписывает его, скрепляет печатью, регистрирует и не позднее 3 рабочих дней со дня регистрации направляет один экземпляр Соглашения работодателю через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или нарочно.

21. Министерство с учетом заключенных Соглашений разрабатывает в установленном порядке постановление Правительства Иркутской области об утверждении Программы (о внесении соответствующих изменений в Программу).

22. Работодателю, включенному в Программу, министерством выдается сертификат на привлечение трудовых ресурсов в порядке, утвержденном Министерством труда и социальной защиты Российской Федерации.

Приложение
к Порядку и критериям отбора работодателей,
подлежащих включению в региональную программу
повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской
области

**Заявление
на участие в отборе работодателей, подлежащих включению в региональную программу
повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области**

I. Общие сведения о заявителе

1. Полное и сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя), ИНН, ОГРН:

2. Сведения об основном виде экономической деятельности (код по ОКВЭД с расшифровкой): _____

3. Адрес места регистрации юридического лица (индивидуального предпринимателя): _____

_____, фактический адрес: _____

почтовый адрес для направления корреспонденции: _____

адрес электронной почты для направления корреспонденции: _____

4. ФИО руководителя юридического лица (с указанием должности) (индивидуального предпринимателя): _____

на основании какого документа действует _____

_____ (устав, положение, доверенность и др. (указать реквизиты документа))

5. Контактное лицо: _____

_____ (должность, ФИО, контактный телефон, адрес электронной почты)

6. Общая численность работников юридического лица (индивидуального предпринимателя), чел.

7. Среднемесячная заработная плата работников юридического лица (индивидуального предпринимателя) (тыс. руб.)

8. Наличие возможности жилищного обустройства в Иркутской области работников, привлекаемых из других субъектов Российской Федерации:

(указать варианты (служебная квартира, место в общежитии, возможность аренды жилья в муниципальном образовании и т.п.)

9. Заявитель подтверждает, что на дату подписания настоящего заявления:

1) заявитель имеет государственную регистрацию на территории Российской Федерации в качестве юридического лица (за исключением государственного (муниципального) учреждения) или индивидуального предпринимателя;

2) заявитель не является иностранным юридическим лицом, в том числе местом регистрации которого является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, используемых для промежуточного (офшорного) владения активами в Российской Федерации (далее – офшорные компании), а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля прямого или косвенного (через третьих лиц) участия офшорных компаний в совокупности превышает 25 процентов (если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации);

При расчете доли участия офшорных компаний в капитале российских юридических лиц не учитывается прямое и (или) косвенное участие офшорных компаний в капитале публичных акционерных обществ (в том числе со статусом международной компании), акции которых обращаются на организованных торгах в Российской Федерации, а также косвенное участие офшорных компаний в капитале других российских юридических лиц, реализованное через участие в капитале указанных публичных акционерных обществ;

3) заявитель, являющийся юридическим лицом, не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся работодателем, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, деятельность работодателя не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, а заявитель, являющийся индивидуальным предпринимателем, не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

4) у заявителя на едином налоговом счете отсутствует или не превышает размер, определенный пунктом 3 статьи 47 Налогового кодекса Российской Федерации, задолженность по уплате налогов, сборов и страховых взносов в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации;

5) заявитель не находится в перечне организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму;

6) заявитель не находится в составленных в рамках реализации полномочий, предусмотренных главой VII Устава ООН, Советом Безопасности ООН или органами, специально созданными решениями Совета Безопасности ООН, перечнях организаций и физических лиц, связанных с террористическими организациями и террористами или с распространением оружия массового уничтожения;

7) заявитель не является иностранным агентом в соответствии с Федеральным законом от 14 июля 2022 года № 255-ФЗ «О контроле за деятельностью лиц, находящихся под иностранным влиянием»;

8) у заявителя имеется потребность в привлечении работников из других субъектов Российской Федерации, о чем заявитель заявил в органы службы занятости Иркутской области в установленном порядке посредством Единой цифровой платформы в сфере занятости и трудовых отношений «Работа в России»;

9) заявитель осуществляет деятельность на территории Иркутской области.

Заявитель несет ответственность за полноту и достоверность сведений, содержащихся в настоящем заявлении и приложенных к нему документах.

Прошу рассмотреть вопрос о включении в региональную программу повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области с целью привлечения специалистов из других субъектов Российской Федерации.

II. Информация о потребности в работниках из других субъектов Российской Федерации:

Наименование профессии (должности, специальности)	Количество, чел.	Уровень заработной платы, руб.	Профессионально-квалификационные требования к работнику (опыт работы, образование и т.п.)	Адрес места нахождения рабочего места, на которое планируется привлечь работника	Дополнительная информация (режим работы, условия труда и др.)
1.					
2.					
...					

III. Меры поддержки, планируемые заявителем при привлечении работников из других субъектов Российской Федерации (нужное отметить знаком «V» в графе «Отметка о предоставлении мер»):

Отметка о предоставлении мер	Наименование меры поддержки
	Компенсация затрат на проезд работника и членов его семьи к месту работы работника, а также расходов, связанных с провозом личного имущества работника и членов его семьи к месту работы работника.
	Предоставление работнику и членам его семьи жилья, включая оплату жилищно-коммунальных услуг (аренда, наем или приобретение жилья, в том числе по договору ипотечного кредитования, оплата пребывания в гостинице) и (или) компенсация соответствующих расходов работника.
	Оплата обучения работника (профессиональная подготовка, переподготовка, повышение квалификации), в том числе для получения необходимых компетенций перед трудоустройством работника, и (или) компенсация соответствующих расходов работника.
	Оплата расходов, связанных с направлением работника на обучение (оплата проезда работника до места учебы и обратно, оплата жилья на время учебы, оплата командировочных (суточных) расходов работнику, направленному на обучение и другое), и (или) компенсация соответствующих расходов работника.
	Единовременная выплата работнику в связи с переездом из другого субъекта Российской Федерации и трудоустройством в рамках региональной программы повышения мобильности трудовых ресурсов.

Руководитель заявителя/
индивидуальный предприниматель;

лицо, уполномоченное действовать от имени руководителя заявителя/ индивидуального предпринимателя

М.П.
(при наличии печати)

(подпись)

(расшифровка подписи)

«___» _____ 20__ г.

УСТАНОВЛЕН
приказом министерства труда и занятости
Иркутской области от 9 декабря 2024 года № 74-56-мпр

ПОРЯДОК ИСКЛЮЧЕНИЯ РАБОТОДАТЕЛЕЙ ИЗ РЕГИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ МОБИЛЬНОСТИ ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

1. Настоящий Порядок устанавливает порядок исключения министерством труда и занятости Иркутской области работодателей из региональной программы повышения мобильности трудовых ресурсов Иркутской области, а также возврата сертификата на привлечение трудовых ресурсов, выданного в порядке, утвержденном Министерством труда и социальной защиты Российской Федерации (далее соответственно – министерство, Программа, сертификат).

2. Основаниями для исключения работодателя из Программы и возврата сертификата являются:

1) письменное обращение работодателя об исключении его из Программы по собственной инициативе;

2) возбуждение в отношении работодателя производства по делу о несостоятельности (банкротстве);

3) принятие решения о ликвидации работодателя – юридического лица или прекращении физическим лицом деятельности в качестве индивидуального предпринимателя;

4) неисполнение или ненадлежащее исполнение работодателем условий, предусмотренных Соглашением;

5) наличие у работодателя задолженности по страховым взносам, уплачиваемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также с законодательством Российской Федерации об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, более одного года со дня заключения Соглашения по итогам года на основании информации, предоставленной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору за соблюдением законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, и Фондом пенсионного и социального страхования Российской Федерации, в том числе с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия.

3. Министерство в течение 5 рабочих дней со дня получения письменного обращения работодателя об исключении его из Программы по собственной инициативе направляет работодателю проект дополнительного соглашения о расторжении соглашения об участии в Программе (далее – Соглашение) с работодателем.

Работодатель в течение 5 рабочих дней со дня получения проекта дополнительного соглашения о расторжении Соглашения подписывает и направляет его через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или путем личного обращения в министерство с приложением подлинника сертификата.

4. Работодатель в течение 7 рабочих дней со дня возникновения оснований, предусмотренных подпунктами 2 – 5 пункта 2 настоящего Порядка, направляет через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или путем личного обращения в министерство уведомление о возникновении оснований для исключения работодателя из Программы в произвольной форме.

5. При наличии оснований, предусмотренных подпунктами 2 – 5 пункта 2 настоящего Порядка, министерство в течение 5 рабочих дней со дня получения сведений, подтверждающих наличие указанных оснований, направляет через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или нарочно работодателю уведомление о расторжении Соглашения в одностороннем порядке с требованием о возврате сертификата. Соглашение считается расторгнутым со дня получения работодателем уведомления о расторжении Соглашения.

Работодатель в течение 5 рабочих дней со дня получения от министерства уведомления о расторжении Соглашения в одностороннем порядке с требованием о возврате сертификата направляет через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или путем личного обращения в министерство подлинник сертификата.

6. В случае, если в течение 20 рабочих дней со дня расторжения Соглашения подлинник сертификата не возвращен работодателем в министерство, сертификат аннулируется министерством путем издания распоряжения о признании сертификата недействительным.

7. Копия распоряжения министерства о признании сертификата недействительным направляется через организации почтовой связи с уведомлением о вручении или нарочно работодателю в течение 5 рабочих дней, со дня его принятия по адресу электронной почты, указанному в Соглашении.

8. Министерство в установленном порядке обеспечивает внесение изменений в Программу не позднее 3 месяцев со дня расторжения Соглашения с работодателем.

УТВЕРЖДЕН

приказом министерства труда и занятости
Иркутской области от 9 декабря 2024 года № 74-56-мпр

ПЕРЕЧЕНЬ МЕР ПОДДЕРЖКИ, ИЗ ЧИСЛА КОТОРЫХ РАБОТОДАТЕЛЕМ ПО СОГЛАСОВАНИЮ С МИНИСТЕРСТВОМ ТРУДА И ЗАНЯТОСТИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ ОПРЕДЕЛЯЮТСЯ МЕРЫ ПОДДЕРЖКИ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫЕ РАБОТНИКАМ, ПРИВЛЕЧЕННЫМ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ РЕГИОНАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ МОБИЛЬНОСТИ ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ, ДЛЯ ТРУДОУСТРОЙСТВА ИЗ ДРУГОГО СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. Компенсация затрат на проезд работника и членов его семьи к месту работы работника, а также расходов, связанных с провозом личного имущества работника и членов его семьи к месту работы работника.

2. Предоставление работнику и членам его семьи жилья, включая оплату жилищно-коммунальных услуг (аренда, наем или приобретение жилья, в том числе по договору ипотечного кредитования, оплата пребывания в гостинице) и (или) компенсация соответствующих расходов работника.

3. Оплата обучения работника (профессиональная подготовка, переподготовка, повышение квалификации), в том числе для получения необходимых компетенций перед трудоустройством работника, и (или) компенсация соответствующих расходов работника.

4. Оплата расходов, связанных с направлением работника на обучение (оплата проезда работника до места учебы и обратно, оплата жилья на время учебы, оплата командировочных (суточных) расходов работнику, направленному на обучение и другое), и (или) компенсация соответствующих расходов работника.

5. Единовременная выплата работнику в связи с переездом из другого субъекта Российской Федерации и трудоустройством в рамках региональной программы повышения мобильности трудовых ресурсов.

График приема граждан депутатами Законодательного Собрания Иркутской области в январе – июне 2025 года

ФИО депутата	Дни приема	Часы приема	Место проведения приема	Запись по телефонам
1	2	3	4	5
Распутин Алексей Владимирович (1 изб. окр.)	6 февраля 13 марта	10.00 – 12.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54а	89646534517
Ружников Дмитрий Олегович (2 изб. окр.)	третий четверг месяца	14.00 – 16.00 (время может быть изменено, уточнять по телефону)	г. Иркутск, ул. Лыткина, д. 29 а, каб. 2	89500832555
	7 февраля 30 мая	14.00 – 16.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54а	89500832555
Красноштанов Алексей Николаевич (3 изб. окр.)	14 марта 20 июня	11.00 – 13.00	г. Иркутск, ул. Трактовая, д. 16/1, Благотворительный Фонд Красноштанова	89016590729
	14 марта 20 июня	14.00 – 16.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	89642141418
Девочкин Максим Евгеньевич (4 изб. окр.)	20 февраля 17 апреля	16.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 81/10, каб. 1	8(3952) 402-795
	23 января 20 марта 22 мая 19 июня	16.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	8(3952) 402-795
Баляскин Сергей Александрович (5 изб. окр.)	каждый третий четверг месяца	13.00 – 15.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	8(3952) 72-92-12
Мальшев Антон Андреевич (6 изб. окр.)	23 января 17 апреля	16.00 – 19.00	Иркутский район, Марковское МО, мкр-н. Луговое, Союз пенсионеров, ул. Рассветная, д.1, к. 1	89027604440 89331891371
	12 февраля	14.00 – 17.00	Иркутский район, с. Мамоны, ул. Садовая, д.17, администрация	89027604440 89331891371
	19 июня	15.00 – 19.00	Иркутский район, Смоленское МО, с. Смоленщина, ул. Трудовая, д.6	89027604440 89331891371
	22 мая	14.00 – 17.00	Иркутский район, с. Максимовщина, ул. Сибирская, д. 16а	89027604440 89331891371
	20 марта	14.00 – 16.00	г. Иркутск, ул. Пржевальского, д. 28, ДД №5	89027604440 89331891371
	3 апреля	18.00 – 20.00	г. Иркутск, ул. ул. Генерала Доватора, д. 23, МБОУ МОУ СОШ №42	89027604440 89331891371
	12 июня	17.00 – 19.00	г. Иркутск, р.п. Маркова, ул. Сичкарука, д. 1, администрация рабочего поселка	89027604440 89331891371

1	2	3	4	5
Коккошников Антонина Владимировна (7 изб. окр.)	13 января 7 февраля 6 марта 7 апреля 16 мая 3 июня	10.00 – 11.00 12.00 – 13.00 14.00 – 15.00 10.00 – 12.00 12.00 – 13.00 11.00 – 13.00	г. Ангарск, 107 квартал, дом 3 (местное отделение партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»)	8(3955) 52-92-73
	5 февраля 10 апреля	11.00 – 12.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	89642141418
Ягодзинский Денис Васильевич (8 изб. окр.)	каждый второй четверг месяца	17.30 -19.00	г. Ангарск, 181 квартал, д. 1, ДК «Современник», каб. 2	89027683468 89501051748
Зенкин Евгений Юрьевич (9 изб. окр.)	10 января 7 февраля 7 марта 11 апреля 6 мая 6 июня	16.30 – 18.30	г. Братск, ул. Маршала Жукова, д. 5,	89189814892
	20 февраля 22 мая	10.00 – 11.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	89189814892
Демин Эдуард Юрьевич (10 изб. окр.)	16 января	16.00	г. Братск, ж/р Осиновка, ул. Центральная д. 25 Комитет по управлению Правобережным округом	8(3953) 278098
	6 февраля	16.00	г. Братск, ж/р Сухой, ул. Еловая, д. 20, Дом культуры «Юность»	8(3953) 278098
	4 марта	16.00	г. Братск, ж/р Падун, ул. Гидростроителей, д. 49а Комитет по управлению Падунским округом	8(3953) 278098
	10 апреля	16.00	г. Братск, ж/р Бикей, ул. Профсоюзная, д. 1	8(3953) 278098
	15 мая	16.00	г. Братск, ж/р Энергетик, ул. Солнечная, д. 2 Дворец ДЮТ	8(3953) 278098
11 июня	16.00	г. Братск, ж/р. Центральный, ул. Ленина, д.29, местное отделение Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	8(3953) 278098	
Саломатов Федор Сергеевич (11 изб. окр.)	25 февраля 28 апреля	10.00 – 13.00 10.00 – 13.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	89149482168
	4 февраля	17.00 – 19.00	г. Шелехов, ул. Ленина, д. 15	89149482168
	4 февраля	12.00 – 14.00	Шелеховский район, р.п. Большой Луг, ул.2-я Железнодорожная, д. 15	89149482168
	3 апреля	16.00 – 18.00	г. Слюдянка, ул. Ленина, д. 116, каб. 2	89149482168
	3 февраля	12.00 – 14.00	Байкальский, микрорайон Южный, 3-й квартал, д. 16	89149482168
	3 февраля	17.00 – 19.00	п. Култук, ул. Кирова, д. 35	89149482168
	Пн, Ср, Пт Вт, Чт	с 10-00 до 13-00 с 14-00 до 18-00	г. Слюдянка, ул. Ленина, д. 116, каб. 2	(прием проводит помощник депутата)
	четвертый вторник месяца	16.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а, каб. 405	8(3952) 50-77-02
Сагдеев Тимур Ринатович (12 изб. окр.)	первая пятница февраля, июня и во время служебных командировок	14.00 – 18.00	Нижнеудинский район, г. Нижнеудинск, ул. Ленина, д. 25	8(395-57) 7-05-64; 8(395-57) 7-16-51
	первый четверг февраля, июня и во время служебных командировок	14.00 – 18.00	Братский район, г. Вихоревка, ул. Пионерская, д.17 А	8(3953) 40-07-73; 8(3953)40-05-50
	16 января 20 февраля 20 марта 17 апреля 15 мая 19 июня	09.00 – 12.00	г. Иркутск, ул. Рабочего Штаба, д. 17	89025624458
Франтенко Степан Сергеевич (14 изб. окр.)	28 января 27 февраля 27 марта 24 апреля 29 мая	17.00 – 18.00	г. Усолье-Сибирское, ул. Ватутина, д. 10, каб. 15, администрация г. Усолье-Сибирское	89501064333
	10 января 21 марта 6 июня	14.00	г. Черемхово, ул. Ф. Патаки, д. 6, администрация города	89086615895
	24 января	14.00	Черемховский район, с. Голуметь, ул. Калинина, д. 10, здание администрации	89086615895
	7 февраля	14.00	Усольский район, п. Новомальтинск, квартал 2, д. 1, здание администрации	89086615895
	7 марта 16 мая	14.00	г. Свирск, ул. Молодежная, д. 1, общественная приемная Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	89086615895
Побойкин Виктор Леонидович (15 изб. окр.)	6 марта	14.00	Усольский район, п. Тайтурка, ул. Пеньковского, д. 8, здание администрации	89086615895
	4 апреля	14.00	Черемховский район, с. Парфеново, ул. Долгих, д. 16, здание администрации	89086615895
	18 апреля	14.00	Усольский район, в/г Средний, ул. 3-я Степная, д. 1А, здание администрации	89086615895
	30 мая	14.00	Усольский район, п. Мишелевка, ул. Титова, д. 1а, здание администрации	89086615895
	20 июня	14.00	Черемховский район, р.п. Михайловка, ул. Советская, д. 10, здание администрации	89086615895
	1 раз в 2 месяца 3 февраля 7 апреля 2 июня	10.00 – 11.00	Заларинский район, п. Залари, ул. Ленина, д. 103, приёмная мэра Заларинского района	89140066505
	1 раз в 2 месяца 4 февраля 8 апреля 3 июня	11.00 – 12.00	г. Зима, ул. Ленина, д. 6, 2 этаж (КДЦ «Россия», общественная приемная Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»)	89086431276
	1 раз в 2 месяца 4 февраля 8 апреля 3 июня	12.00 – 13.00	Зиминский район, г. Зима, ул. Ленина, д. 5, каб. 101 (здание Администрации)	89501055922
Мясников Дмитрий Александрович (16 изб. окр.)	1 раз в 2 месяца 5 февраля 9 апреля 4 июня	15.00 – 16.00	г. Саянск, мкр-н Юбилейный, д. 57 (местный исполком партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»)	89021789212
	25 января 15 февраля 22 марта 19 апреля 17 мая 7 июня	9.00 – 10.00	г. Тулун, ул. Ленина 75, администрация МО Тулунский район, актовый зал	89149431563
	25 января 15 февраля 22 марта 19 апреля 17 мая 7 июня	10.30 – 11.30	г. Тулун, ул. Ленина 99, Администрация ГО МО г. Тулун, актовый зал	89149431563
	25 января 15 февраля 22 марта 19 апреля 17 мая 7 июня	13.30 – 14.30	п. Куйтун, ул. К. Маркса, д. 18 Администрация МО Куйтунский район, актовый зал	89149431563
	25 января 15 февраля 22 марта 19 апреля 17 мая 7 июня	16.30 – 17.30	п. Балаганск, ул. Ангарская, д. 99, Администрация МО Балаганский район, актовый зал	89149431563
Козлов Юрий Андреевич (17 изб. окр.)	25 января 15 февраля 22 марта 26 апреля 24 мая 21 июня	18.30 – 19.30 18.30 – 19.30 9.00 – 10.00 9.00 – 10.00 9.00 – 10.00 9.00 – 10.00	п. Усть-Уда, ул. Комсомольская, д. 19, Администрация МО Усть-Удинский район	89149431563
	14 января 4 февраля 5 марта 8 апреля 7 мая 3 июня	10.00-13.00	г. Тайшет, ул. Горького, д. 9 А, каб. 21 (общественная приемная)	89642884888
	20 января 20 февраля 20 марта 21 апреля 20 мая 20 июня	10.00 – 13.00	р.п. Чунский, ул. Ленина, д. 47 (Депутатский центр)	89647326294

1	2	3	4	5
Молостова Татьяна Николаевна (19 изб. окр.)	16 января 11 июня	14.00 – 16.00	г. Железногорск-Илимский, квартал 8, д. 20	89647466990
	24 января 19 июня	14.00 – 16.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	89016631497
	25 февраля 28 марта 10 июня	16.00 – 18.00 12.00 – 15.00 15.00 – 18.00	г. Усть-Кут, ул. Халтурина, д. 52	89016631497
	2 апреля 17 января	13.00 – 15.00 13.00 – 15.00	п. Верхнемарково п. Березняки, ул. Янгеля, д. 25	89016631497 89246157719
Перетолчин Виталий Владимирович (20 изб. окр.)	четвертый четверг каждого месяца	17.00 – 19.00	г. Усть-Илимск, ул. Мечтателей, д. 30, общественная приемная Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	8 (39535) 62310
Труфанов Николай Степанович (21 изб. окр.)	13 февраля	10:00-13:00	г. Киренск, ул. Красноармейская, 5 (администрация район)	+7(983)415-202-40
	июнь	10:00-13:00	п. Мама, ул. Советская, 10 (администрация район)	+7(983)415-202-40
	20 марта	10:00-13:00	п. Жигалово, ул. Советская, 25 (администрация район)	+7(983)415-202-40
	3 апреля	10:00-13:00	п. Качуг, ул. Ленских Рабочих, 29 (администрация район)	+7(983)415-202-40
	13 июня	10:00-13:00	с. Ербогачен, ул. Комсомольская, 6 (администрация район)	+7(983)415-202-40
	25 марта	10:00-13:00	с. Казачинское, ул. Ленина, 10 (администрация район)	+7(983)415-202-40
Алдаров Кузьма Романович (22 изб. окр.)	19 мая	10:00-13:00	г. Бодайбо, ул. Урицкого, 33 (администрация район)	+7(983)415-202-40
	27 июня	14.00 – 17.00	Боханский район, с. Бохан, ул. Ленина, д. 83	89025155932
	25 апреля	14.00 – 17.00	Баяндаевский район, с. Баяндай, ул. Бутунаева, д. 2, конференц-зал	89500777404
	30 мая	14.00 – 17.00	Эхирит-Булагатский район, пос. Усть-Ордынский, ул. Ленина, д. 24, оф. 205	89500777404
	28 марта	14.00 – 17.00	Осинский район, с. Оса, ул. Свердлова, д. 80, каб. 8	89025155932
	31 января	14.00 – 17.00	Нукутский район, пос. Новонукутский, ул. Ленина, д. 26	89027623877
Алексеев Александр Лаврентьевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	28 февраля	14.00 – 17.00	Аларский район пос. Кутулик, ул. Матвеева, д. 44	89027623877
	15 января 9 апреля	10.00 – 12.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	8(3955) 52-92-73; 8(3955) 52-20-10
	22 января 27 февраля 4 марта 3 апреля 13 мая 10 июня	10.00 – 12.00	г. Ангарск, 107 квартал, д. 3	8(3955) 52-92-73
	каждый первый четверг месяца	с 17.00	г. Ангарск, ул. Мира, д. 2А	8(3955) 52-20-10
Бессонов Александр Петрович Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	10 января 10 февраля 10 марта 11 апреля 7 мая 6 июня	14.00 – 16.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	89501072735
	12 февраля 14 мая	14.00 – 16.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54	89025198850
Боровиков Алексей Алексеевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	первая среда месяца	16.00 – 18.00	г. Тайшет, ул. Крупской, д. 91, ДК «Железнодорожник»	89025198850; 89041208355; 89086448385
	первый четверг месяца (при наличии записи граждан)	16.00 – 18.00	р.п. Чунский, ул. Ленина, д. 47	89025198850; 89647326294
	третий четверг месяца	17.00 – 19.00	г. Иркутск, ул. Новаторов, д. 3, Филиал ПАО «Яковлев» - ИАЗ	8(3952) 48-18-61
Вепрев Александр Алексеевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	9 января 31 марта	011.00	Нукутский район, пос. Новонукутский, ул. Ленина, д. 26	89500603772
	10 января 1 апреля	11.00	Аларский район пос. Кутулик, ул. Советская, д. 49	89500603772
	3 февраля 2 июня	11.00	Осинский район, с. Оса, ул. Свердлова, д. 59	89025419550
	4 февраля 3 июня	11.00	Боханский район, п. Бохан, ул. Ленина, д. 83	89242908175
	4 марта 5 марта	11.00 11.00	Эхирит-Булагатский район, пос. Усть-Ордынский, ул. Балтахинова, д. 20 Баяндаевский район, с. Баяндай, ул. Бутунаева, д. 2	89526137997 89526137997
	Крыжановская Елена Леонидовна Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	13 января 17 апреля	14.00 – 16.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54
1 февраля		14.00 – 16.00	г. Вихоревка, ул. Ленина, д. 35, Вихоревская ДШИ	89025160328
4 марта 3 июня		14.00 – 15.00 12.00 – 14.00	г. Нижнеудинск, ул. Ленина, д. 25, общественная приемная Нижнеудинского местного отделения Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	89025160328
6 мая		10.00 – 12.00	г. Братск, ул. Комсомольская, д. 29, администрация Братского района	89025160328
Лаутин Александр Юрьевич Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	13 февраля	10.00 – 13.00	г. Киренск, ул. Красноармейская, д. 5	89834162905
	20 марта	10.00 – 13.00	п. Жигалово, ул. Советская, д. 25	89834162905
	25 марта	10.00 – 13.00	с. Казачинское, ул. Ленина, д. 10	89834162905
	3 апреля	10.00 – 13.00	п. Качуг, ул. Ленских Событий, д. 29	89834162905
	19 мая	10.00 – 13.00	г. Бодайбо, ул. Урицкого, д. 33	89834162905
	13 июня	10.00 – 13.00	с. Ербогачен, ул. Комсомольская, д. 6	89834162905
	июнь	10.00 – 13.00	п. Мама, ул. Советская, д. 10	89834162905
Лобков Артем Валентинович Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	каждый первый четверг месяца	17.00 – 19.00	г. Усть-Илимск, ул. Мечтателей, д. 30, общественная приемная Партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	89501256515
Новиков Михаил Александрович Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	каждый первый четверг месяца	17.00 – 18.00	г. Ангарск, 188 квартал, д. 1, ДК «Современник», кабинет 2	89027683468 89501051748
Новокрещенов Вячеслав Александрович Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	7 марта 16 мая 13 июня	11.00 – 13.00	Ольхонский район, с. Еланцы, ул. Пенкальского, д. 16	89501414500; 89500865552
	1 февраля 4 апреля 6 июня	10.00 – 12.00	Иркутский район, с. Хомутово, ул. Колхозная, д. 4, каб. 3	89501414500
Петров Максим Михайлович Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	второй и четвертый понедельник каждого месяца (рабочие дни)	10.00 – 13.00	г. Усолье-Сибирское, проспект Комсомольский, д. 25, каб. 7, Общественная приемная депутата Законодательного Собрания Петрова М.М.	+7(3952)456-457, +7(3952)677-307, +7(964)757-55-77, 8(938)338-38-38
	первый вторник каждого месяца	14.00 – 17.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 54 Общественная приемная партии «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	8(964)214-14-18
Смагин Владимир Петрович Партия «ЕДИНАЯ РОССИЯ»	4 марта	14.00-16.00	р.п. Балаганск, ул. Ангарская, д. 91, актовый зал администрации Балаганского района	89041287449
	5 марта	10.00 – 12.00	п. Усть-Уда, ул. Комсомольская, д. 19 актовый зал администрации Усть-Удинского района	89041287449
	13 февраля	13.00 – 15.00	р.п. Куйтун, ул. Карла Маркса, д. 18 актовый зал администрации Куйтунского района	89041287449
	12 февраля	10.00 – 12.00	г. Тулун, ул. Ленина д. 75, актовый зал администрации Тулунского района	89041287449
Нохоев Петр Иннокентьевич КПРФ	11 февраля	13.00 – 15.00	г. Тулун, ул. Ленина д. 99, актовый зал администрации г. Тулуна	89041287449
	каждый понедельник месяца	14.00 – 15.00	п. Усть-Ордынский, ул. Ленина, д.18, каб. 202	89041389262
Обухов Анатолий Васильевич КПРФ	каждый четверг, кроме праздничных дней	15.00 – 19.00	г. Иркутск, ул. Мухиной, д. 1, приемная	89027637478
Сарсенбаев Евгений Сейтович КПРФ	второй четверг месяца	14.00 – 18.00	г. Ангарск, ул. Мира, д. 34, офис 206, 207	89041111140
Сумароков Павел Ильич КПРФ	третий четверг месяца	15.00 – 17.00	п. Тельма, ул. Крупская, д. 10	8(39543)2-22-42
Духовников Андрей Михайлович ЛДПР	23 января	16.00-18.00	Иркутский район, с. Пивовариха, ул. Дачная, 8	8(3952) 770-234
	20 февраля 16 апреля	16.00-18.00	г. Иркутск, ул. Дальневосточная, д. 144	8(3952) 770-234
	4 марта	16.00-18.00	Ольхонский район, д. Куреть ул. М. Копыловой, д.15А.	8(3952) 770-234
	6 мая	16.00-18.00	Ольхонский район, с. Еланцы, ул. Пенкальского, 14	8(3952) 770-234
Попов Олег Николаевич ЛДПР	3 июня	16.00-18.00	Ольхонский район, п. Хужир, куул. Байкальская, д. 12	8(3952) 770-234
	20 января 17 февраля 21 марта 18 апреля 16 мая 20 июня	15.00 – 16.00	г. Братск, ул. Подбельского, д. 26, каб. 3	89041219009
	23 января 20 февраля 20 марта 24 апреля 29 мая 19 июня	16.00 – 18.00	г. Иркутск, ул. Ленина, д. 18, офис 416	8(3952)583-588
Егорова Лариса Игоревна Партия «СПРАВЕДЛИВАЯ РОССИЯ- ЗА ПРАВДУ»				
Гудков Александр Сергеевич Политическая партия «НОВЫЕ ЛЮДИ»	первый и второй четверг каждого месяца.	12.30 -14.00	г. Иркутск, ул. Карла Маркса, д. 30, пом. 58 (конференц-зал)	89242910011
Ус Валерий Геннадьевич Политическая партия «НОВЫЕ ЛЮДИ»	первый и второй четверг месяца первая суббота месяца	11.00 – 12.30 11.00 – 12.30	г. Иркутск, ул. Карла Маркса, д. 30, пом. 58 (конференц-зал) г. Усолье-Сибирское, ул. Крупской, д. 48а, каб. 2	89242910011 89242910011