

Экспертное заключение

Региональной энергетической комиссии Кузбасса

об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» объекта электросетевого хозяйства Гривы Е.А. «малоэтажная жилая застройка (индивидуальный жилой дом/содовый/дачный дом)», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 90 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский район, п. Новостройка, пер. Мичурина, д.2А, к.н. 42:04:0341001:0346) по индивидуальному проекту.

«23» октября 2024 года

г. Кемерово

Нормативно-методическая основа проведения анализа материалов по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);
- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);
- Федеральный Закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Постановление Правительства РФ от 6 июля 1998 г. № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;
- Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861;
- Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту – Методические указания);
- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

Вся нормативная база рассмотрена с учетом всех изменений.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные организацией документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того,

что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Анализ заявки на технологическое присоединение

Грива Е.А. обратился в адрес филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (далее – ПАО «Россети Сибирь») с заявкой от 17.04.2024 на технологическое присоединение энергопринимающих устройств малоэтажной жилой застройки.

В соответствии с заявкой:

1. Местонахождение (адрес) энергопринимающих устройств – Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский район, п. Новостройка, пер. Мичурина, д.2А, к.н. 42:04:0341001:0346.
2. Ранее присоединенная максимальная мощность – 60 кВт. Вновь присоединяемая максимальная мощность – 90 кВт. Общая максимальная мощность (ранее присоединенная и вновь присоединяемая) – 150 кВт.
3. Уровень напряжения – 0,4 кВ.
4. Категория надежности электроснабжения – III категория.
5. Планируемый срок ввода энергопринимающих устройств в эксплуатацию – 10.2024.

Обоснование возможности (отсутствия возможности) установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

В соответствии с п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, энергопринимающих устройств, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), критериями наличия технической возможности технологического присоединения являются:

а) сохранение условий электроснабжения (установленной категории надежности электроснабжения и сохранения качества электроэнергии) для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации или смежных сетевых организаций, а также неухудшение условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства;

б) отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение;

в) отсутствие необходимости реконструкции или расширения (сооружения новых) объектов электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций либо строительства (реконструкции) генерирующих объектов для удовлетворения потребности заявителя.

г) обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в топливно-энергетическом комплексе.

В случае несоблюдения любого из указанных критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует.

В случае если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту.

Согласно представленным материалам, при проведении расчета на уровне летнего максимума нагрузок по ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП-469 кВ в объеме 23 кВт после присоединения дополнительной мощности заявителя в объеме 90 кВт отклонение напряжения составит 22,38 %. При увеличении мощности по существующей схеме присоединения с учетом существующей, перспективной нагрузки и текущей заявки, величина отклонения напряжения на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП-469 составит 22,38%, что не удовлетворяет требованиям ГОСТ 32144-2013 (10%). Таким образом, присоединение объекта заявителя, приведет к нарушению условий электроснабжения для прочих потребителей, энергопринимающие установки которых на момент подачи заявки заявителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации, а также ухудшению условий работы объектов электроэнергетики, ранее присоединенных к объектам электросетевого хозяйства, что согласно п. 28 а) Правил является критерием отсутствия технической возможности технологического присоединения.

Учитывая вышеизложенное, в соответствии с п. 28 а) Правил отсутствует техническая возможность на присоединение энергопринимающих устройств заявителя мощностью 90 кВт к электрическим сетям ПАО «Россети Сибирь».

Таким образом, исходя из документов, представленных ПАО «Россети Сибирь», можно сделать вывод о возможности установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

В соответствии с п. 35 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по следующей формуле:

$$ПТП = P + P_{И} + P_{ТП}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{И}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), определяемые по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок и по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{ТП}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Анализ технических условий на технологическое присоединение

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной жилой застройки Грива Е.А. ПАО «Россети Сибирь» разработало технические условия № 8000602476 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 20.4200.1263.24.

В соответствии с п.21 Правил при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых превышает 5 МВт или увеличивается на 5 МВт и выше, выдаваемые технические условия подлежат обязательному согласованию с системным оператором. В связи с тем, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 90 кВт, согласования не требуется.

Согласно представленным материалам для присоединения заявителя ПАО «Россети Сибирь» требуется:

1. Выполнить монтаж комплексов коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями «Основных положений

функционирования розничных рынков электрической энергии» (утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 (п. 10.2.1 ТУ).

2. Выполнить реконструкцию ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-469 в части замены существующей линии (4*А-35 мм²) на провод СИП-2 3х95+1х95 мм², протяженностью 0,401 км. Необходимость замены опор определить проектом (п. 10.2.2 ТУ).

3. Выполнить замену автоматического выключателя 0,4 кВ (160А) в РУ 0,4 кВ ф.1 ТП-469 (не менее 250 А) (п. 10.2.3 ТУ).

Согласно заключению (приложение к письму от 22.08.2024 № 1.4/01/521), вышеуказанные мероприятия п. 2, п. 3, п. 4 не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 19.12.23 № 23@ инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 24.11.2022 № 27@.

Затраты вышестоящей сетевой организации отсутствуют.

Анализ величины максимальной мощности

Экспертная группа предлагает при определении платы за технологическое присоединение учесть величину максимальной мощности, определенную предприятием, т. к. она подтверждается заявкой Гривы Е.А.

Максимальная мощность по предложению предприятия, кВт	Максимальная мощность, по мнению экспертов, кВт	Величина корректировки мощности, кВт
90	90	0

Объем капитальных вложений, подлежащий включению в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленным расчетом необходимой валовой выручки объем капитальных ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной жилой застройки - 37 194,70 руб. = 37,195 тыс. руб.

- 37 194,70 руб. - установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.2.1 ТУ).

Расчет предприятия выполнен по утвержденным стандартизированным ставкам в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778.

Наименование	Количество	Стоимость по предложению ПАО «Россети Сибирь», руб.	Стоимость по предложению РЭК Кузбасса, руб.
Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения (п. 10.2.1 ТУ).	1 шт.	38 050,18	38 050,18
ВСЕГО		38 050,18	38 050,18

Установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) 0,4 кВ и ниже трехфазных полукосвенного включения:

37 194,700 руб./за точку учета (ставка $C_{8,2,2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$) $\times$ 1 шт. (количество точек учета) =
 37 194,700 руб. = 37,195 тыс. руб., стоимость работ в ценах 2024 года.
 В ценах 2025 года $37\,194,70 \times 1,046 = 38\,050,18$ руб. = 38,050 тыс. руб.

Расчеты экспертами РЭК Кузбасса выполнены на основании постановления РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 778 согласно требованиям Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Предлагается согласиться с предприятием и принять объем капитальных вложений ПАО «Россети Сибирь» для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств малоэтажной жилой застройки в размере **38,050 тыс. руб.**

Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение

В соответствии с п.87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее – Основы), в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В соответствии с представленными материалами расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют 482 600,30руб. = 482,600 тыс. руб. – реконструкция ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП-469 в части существующей линии (4*А-35 мм²) на провод СИП-2 3х95+1х95 мм², протяженностью 0.401 км (п. 10.2.2 ТУ), замена автоматического выключателя 0,4 кВ (160 А) в РУ 0,4 кВ ф. 1 ТП-469 (не менее 250 А) (п. 10.2.3 ТУ). Расчеты представлены в таблице.

Таблицы – Предложение предприятия (реконструкция существующих сетей)

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) №2 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф. 1 ТП-469 в части замены существующей линии (4*А-35 мм²) на провод СИП-2 3*95+1*95 мм² протяженностью 0,401 км						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтажные работы Раздел 3. ПНР	365 990,72	0,00	1 494,98	82 144,55	7 864,20	457 494,45
	ВСЕГО по смете	365 990,72	0,00	1 494,98	82 144,55	7 864,20	457 494,45
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046; Для ПНР ИЦП 2024 – 1,013 (1,052/4*2),2025-1,046	379 166,39	0,00	1 548,80	84 567,82	8 147,31	473 430,32

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Сметная стоимость, руб. без НДС					Общая сметная стоимость, руб. без НДС
		Строительно- монтажных работ	оборудования	пуско-наладочные работы	проектно- изыскательские работы	прочие	
1	Локальный сметный расчет (СМЕТА) № 3 Замена АВ 0,4 кВ (160 А) в РУ 0,4 кВ ф. 1 ТП-469 (не менее 250 А)						
	Раздел 1. Демонтажные работы Раздел 2. Монтаж провода Раздел 3. ПНР	704,49	4 497,48	3 463,91		185,45	8851,33
	ВСЕГО по смете	704,49	4 497,48	3 463,91		185,45	8851,33
	ИЦП 2024 – 1,026 (1,052/4*2),2025-1,046	729,85	4 659,39	3 588,61		192,13	9 169,98

Предлагается согласиться с предприятием и принять предложенную величину расходов сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, связанные с мероприятиями на существующих электросетевых объектах, в размере 482 600,30 руб.
= 482,600 тыс. руб.

В соответствии с п.32 Основ при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Стоимость мероприятий, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства

В соответствии с разделом III Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Заявка на технологическое присоединение представлена с соблюдением всех условий пункта 13 (5) и пункта 9 (п.п. «б», «л») Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по

оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

Эксперт предлагает принять к учету расходы на мероприятия не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в размере 13,950 тыс. руб. в соответствии с приложением №1 Постановления РЭК № 778 от 29.19.2023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год» в т.ч.:

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	13,950	13,950
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6,350	6,350
C _{1.2.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7,600	7,600

По итогам анализа представленных Обществом предложений по установлению платы за технологическое присоединение экспертами предлагается утвердить:

- плату за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» объекта электросетевого хозяйства Гривы Е.А. «малоэтажная жилая застройка (индивидуальный жилой дом/содовый/дачный дом)», максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 90 кВт (Кемеровская обл. - Кузбасс, Кемеровский район, п. Новостройка, пер. Мичурина, д.2А, к.н. 42:04:0341001:0346) по индивидуальному проекту в размере **52,000** тыс. руб. в том числе:

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации – **0,00** тыс. руб.

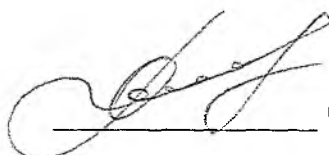
- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» - **38,050** тыс. руб.

- затраты на технологическое присоединение к электрическим сетям по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов – **13,950** тыс. руб.

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса


_____ М. Г. Саврасов

Главный консультант отдела
ценообразования в электроэнергетике


_____ О.В. Дюбина