РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 10.11.2026 № 1-3.25-789/26

г. Южно-Сахалинск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области на 2027 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (далее – Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

антимонопольной службы Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания), приказываю:

1. Утвердить на 2027 год стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области согласно приложению 1.

2. Утвердить на 2027 год формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций на территории Сахалинской области согласно приложению 2.

3. Утвердить на 2027 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) согласно приложению 3.

4. Определить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и подлежащие учету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2027 год, в размере 239 048,9 тыс. руб., в том числе:

- публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Сахалинэнерго» – 229 089,0 тыс. руб.;

- общество с ограниченной ответственностью «Охинские электрические сети» – 718,5 тыс. руб.;

- акционерное общество «Электросервис» – 8 361,7 тыс. руб.;

ДОКУМЕНТОВ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

- акционерное общество «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции» о. Кунашир – 541,1 тыс. руб.;

- акционерное общество «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции» о. Шикотан – 15,1 тыс. руб.;

- акционерное общество «Россети Мобильные газотурбинные электрические станции» о. Итуруп – 323,5 тыс. руб.

5. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 00F8C99C4F8D7A036CF2B0923ACBBAF2B6
Владелец Чекрышев Дмитрий Владимирович
Действителен с 08.10.2025 по 01.01.2027

Председатель Д.В. Чекрышев

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области

№ 1-3.25-789/26 от 10.11.2026

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
C_1		Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий	рублей за одно присоединение	22 471

1-3.25-963/26(п)(1.0)

Для документов

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления

Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
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	12 664
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 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 807
C_1		Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	27 265
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	12 664

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ * г. ЮЖНО-САХАЛИНСК *
для документов
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
1.2.2	$C_{1.2.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 601
C_2		Воздушные линии электропередачи, построенные для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы		
2.1.1.3.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 217 259
2.1.1.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 500 095
2.1.1.3.2.2	1-20 кВ	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 602 363
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	1 947 256
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	2 159 971
2.1.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах	рублей/км	2 335 002

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГУЛИРУЕМАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
2.2.2.3.3.1.1	27,5-60 кВ	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	32 264 052
2.3.1.3.1.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 646 311
2.3.1.3.1.2	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 036 028
2.3.1.3.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 812 731
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	5 829 337
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	1 483 063
2.3.1.4.1.2	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом	рублей/км	3 326 770

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные		
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	2 191 518
2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 460 188
2.3.1.4.2.2	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 824 909
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	2 373 830
2.3.1.4.3.2	0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 049 475
C_3		Кабельные линии электропередачи, построенные для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы		
3.1.1.1.4.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 863 975
3.1.1.1.5.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до	рублей/км	8 781 957

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.1.1.1.5.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	26 738 293
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	3 733 467
3.1.1.1.6.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	14 809 253
3.1.1.1.7.2	27,5-60 кВ	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	44 273 202
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	2 470 601
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	2 444 100
3.1.2.1.2.1	1-10 кВ	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	5 483 134
3.1.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях	рублей/км	6 793 085

Для документов
ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
КОПИЯ ВЕРНА
Старший юрист контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
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	8 292 289
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	4 280 792
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	6 763 648
3.1.2.1.3.1	27,5-60 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	9 648 232
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	8 942 589
3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	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	10 756 688
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	рублей/км	20 071 111

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. Южно-Сахалинск
Документов
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
3.1.2.1.4.1	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 одним кабелем в траншее	рублей/км	5 676 466
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	7 335 445
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	5 932 806
3.1.2.1.4.2	1-10 кВ	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	13 868 812
3.1.2.1.4.5	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 количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	23 956 785
3.1.2.1.5.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 346 109
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	3 520 259

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
Для документов
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
3.1.2.2.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 259 550
3.1.2.2.2.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 984 420
3.1.2.2.3.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 926 018
3.1.2.2.3.2	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 492 140
3.1.2.2.4.1	1-10 кВ	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 527 331
3.3.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	4 145 949
3.3.2.1.3.4	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	рублей/км	8 186 444
3.6.1.1.6.2	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя	рублей/км	37 130 281

Для ознакомления
Региональная энергетическая комиссия Сахалинской области
г. Южно-Сахалинск
Региональная энергетическая комиссия Сахалинской области
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		трубами в скважине		
3.6.1.1.6.2	27,5-60 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	42 058 313
3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	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	17 873 172
3.6.2.1.2.1	0,4 кВ и ниже	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	18 323 701
3.6.2.1.2.1	1-10 кВ	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	20 045 813
3.6.2.1.2.2	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 676 748
3.6.2.1.2.2	27,5-60 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	рублей/км	41 194 882

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.1.2.3	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	44 052 369
3.6.2.1.3.1	0,4 кВ и ниже	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	16 550 468
3.6.2.1.3.1	1-10 кВ	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	22 296 631
3.6.2.1.3.2	0,4 кВ и ниже	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	25 757 795
3.6.2.1.3.2	1-10 кВ	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	26 117 090
3.6.2.1.3.3	0,4 кВ и ниже	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	44 563 107

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
Региональная энергетическая комиссия Сахалинской области
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
3.6.2.1.3.3	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	44 739 488
3.6.2.1.3.3	27,5-60 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	50 626 599
3.6.2.1.4.2	1-10 кВ	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	37 810 245
3.6.2.1.5.2	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	44 594 043
3.6.2.1.6.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	21 522 209
3.6.2.2.2.1	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	13 535 172

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ЮЖНО-САХАЛИНСК
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.6.2.2.2.2	1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 247 730
3.6.2.2.3.1	1-10 кВ	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	21 491 223
C_4		Выключатели нагрузки, Распределительные пункты (РП), построенные для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы		
4.1.4	1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 867 613
4.2.1	1-20 кВ	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	39 207
4.2.2	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	руб./шт.	64 685
4.2.3	1-20 кВ	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	64 681
4.2.4	1-20 кВ	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	84 212
4.2.5	35 кВ	Линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	1 520 038
4.4.4.2	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током	рублей/шт.	15 836 364

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно		
4.4.4.4	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределитель-ных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	19 920 257
4.4.5.2	1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	52 040 034
4.5.1.1	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	225 515
4.5.2.1	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	272 407
C_5		Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), построенные для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы		
5.1.1.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	43 360
5.1.1.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	41 348

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
5.1.1.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	89 412
5.1.1.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	89 412
5.1.2.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 878
5.1.2.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 499
5.1.2.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	32 171
5.1.2.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	42 086
5.1.3.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 291
5.1.3.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 964
5.1.3.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 908
5.1.3.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	14 904

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДОКУМЕНТОВ
ЮЖНО-САХАЛИНСК
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		шкафного или киоскового типа		
5.1.4.1	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 152
5.1.4.1	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 152
5.1.4.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 256
5.1.4.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 259
5.1.5.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 380
5.1.5.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 824
5.1.6.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 485
5.1.6.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 485
5.1.8.2	10/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА	рублей/кВт	6 367

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.8.2	6/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 367
5.2.10.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 569
5.2.10.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 539
5.2.2.3	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	73 192
5.2.2.3	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	73 192
5.2.3.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	32 737
5.2.3.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	36 975
5.2.4.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 927
5.2.4.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за	рублей/кВт	23 261

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
		исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.2.5.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 442
5.2.5.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 915
5.2.6.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 783
5.2.6.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 848
5.2.7.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 628
5.2.8.2	10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 657
5.2.8.2	6/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 519
C_7		Распределительные трансформаторные подстанции (РТП), построенные для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы		

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ * г. ЮЖНО-САХАЛИНСК *
Для документов
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

№ п/п	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка на 2027 год (без учета НДС)
7.1.1.1	35/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	67 186
7.1.1.2	35/0,4 кВ	Однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	158 071
7.2.1.2	35/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	51 846
C_8		Средства коммерческого учета, построенные для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы		
8.1.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 295
8.2.1	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 346
8.2.2	0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	45 931
8.2.2	1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	450 690
8.2.3	1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	456 381

Примечания:

- в отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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 класса напряжения 0,4 кВ и ниже составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

Для документов
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

- в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства, – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений: стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок, или стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, равной 6 946 рублей за 1 кВт. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с вышеуказанными условиями, составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил. При невыполнения условий, указанных в настоящем абзаце, в случае подачи заявки заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики с учетом особенностей, указанных в абзаце 1 примечаний.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года либо без указания срока;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов, а также объектов микрогенерации, входящих в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, объем выдачи электрической энергии в электрическую сеть которыми составляет более 15 кВт;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, лицом, передавшим заявителю права владения объектом капитального строительства (нежилым помещением в нем) и (или) земельным участком (в том числе их частью), на которых или

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

в которых расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя), ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (за исключением технологического присоединения энергопринимающих устройств, осуществляемого в соответствии с заявками лиц, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлен земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности);

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если такие устройства расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, соответствующих указанным критериям, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (положения абзаца применяются также в случаях, когда энергопринимающие устройства расположены (будут располагаться) на земельных участках, образованных путем разделения, выделения или перераспределения после подачи заявки и (или) заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, расположенных (планируемых к расположению) на исходном земельном участке, за исключением технологического присоединения энергопринимающих устройств, осуществляемого в соответствии с заявками лиц, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлен земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности).

Если необходимые стандартизированные тарифные ставки не установлены Приложением 1 настоящего приказа, то соответствующие стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший советник контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области

№ 1-3.25-789/26 от 10.11.2026

ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, ИСХОДЯ ИЗ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И СПОСОБА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№ п/п	Условия присоединения	Формула расчета платы (P) посредством применения стандартизированных тарифных ставок
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (размер платы по мероприятиям подпункта в) пункта 16 Методических указаний определяется с учетом количества точек присоединения)	$P = C_1 + C_8 \times R$, где: $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1}$ (для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ) $C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$ (для всех заявителей, за исключением вышеуказанных)
2	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 + C_8 \times R + \sum(C_{2i} \times L_{вл,i}) + \sum(C_{3i} \times L_{кл i})$

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
г. Южно-Сахалинск
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

3	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P = C_1 + C_8 \times R + \sum(C_4 \times q_i) + \sum(C_5 \times N_i) + \sum(C_7 \times N_i)$
4	Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения	$P_{общ.} = C_1 + C_8 \times R + (P_{ист1} + P_{ист.2})$

Примечания:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») согласно Приложению 1 к настоящему приказу, руб.;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий на i–том напряжения согласно Приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий на i–том напряжения согласно Приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно Приложению 1 к настоящему приказу, руб./шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно Приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), согласно Приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии согласно Приложению 1 к настоящему приказу, руб. / точку учета;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i–том напряжении, шт.;

R – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на i–том напряжении, кВт;

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ * г. Южно-Сахалинск * ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Ведущий аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

$Р_{ист.1}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

$Р_{ист.2}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

Если при технологическом присоединении 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сете-

ДЛЯ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

вой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области

№ 1-3.25-789/26 от 10.11.2026

РАЗМЕР ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ДЛЯ ЗАЯВИТЕЛЯ, ПОДАВШЕГО ЗАЯВКУ В ЦЕЛЯХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ, НЕ ПРЕВЫШАЮЩЕЙ 15 КВТ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО (С УЧЕТОМ РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЕННОЙ В ДАННОЙ ТОЧКЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ МОЩНОСТИ)

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение на 2027 год
1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя (физического лица), владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже класса напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, за исключением	Наименьшее из значений: 6 946 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности или стоимости мероприятий, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок, указанных в Приложении 1 по формулам Приложения 2. В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с вышеуказанными условиями, составляет менее платы за технологическое присоедине-

1-3.25-963/26(п)(1.0)

КОПИЯ ВЕРНА
Главный аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение на 2027 год
случаев, предусмотренных пунктом 2 настоящего Приложения	ние, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил
2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже класса напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах», статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации	Наименьшее из значений: 1 389 рублей за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности или стоимости мероприятий, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок, указанных в Приложении 1 по формулам Приложения 2

КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Наименование	Размер платы за технологическое присоединение на 2027 год
местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска», Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»	

Примечания:

В случае, если с учетом увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния (не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности), расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденным региональной энергетической комиссией Сахалинской области, на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем приложении, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года либо без указания срока;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов, а также объектов микрогенерации, входящих в состав общего имущества собственников помещений в многоквартирном доме, объем выдачи электрической энергии в электрическую сеть которыми составляет более 15 кВт;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, лицом, передавшим заявителю права владения объектом капитального строительства (нежилым помещением в нем) и (или) земельным участком (в том числе их частью), на которых или в которых расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства заявителя), ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения

КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

такого договора не истекло 3 года (за исключением технологического присоединения энергопринимающих устройств, осуществляемого в соответствии с заявками лиц, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлен земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности);

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если такие устройства расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, соответствующих указанным критериям, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года (положения абзаца 33 пункта 17 Правил применяются также в случаях, когда энергопринимающие устройства расположены (будут располагаться) на земельных участках, образованных путем разделения, выделения или перераспределения после подачи заявки и (или) заключения договора в отношении энергопринимающих устройств, расположенных (планируемых к расположению) на исходном земельном участке, за исключением технологического присоединения энергопринимающих устройств, осуществляемого в соответствии с заявками лиц, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, которым в соответствии с законодательством Российской Федерации предоставлен земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности).

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
г. ЮЖНО-САХАЛИНСК
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко