

**Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии (дата раскрытия 30.12.2014г):**

Источник публикации:

Официальный сайт Региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет <http://rec.admsakhalin.ru>, 29.12.2014.

"Губернские ведомости", N 7(4655), 21.01.2015г.

## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ  
от 24 декабря 2014 г. N 131-э

### ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ТАРИФНЫХ СТАВОК И РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "САХАЛИНЭНЕРГО"

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 861, Методическими [указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 и на основании обращения ОАО "Сахалинэнерго" от 31 октября 2014 года N С/э-1-14/2-1838, приказываю:

1. Утвердить на 2015 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 ОАО "Сахалинэнерго" на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению 1.

2. Утвердить на 2015 год [ставки](#) за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО "Сахалинэнерго" на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению 2.

3. Утвердить на 2015 год [размер](#) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО "Сахалинэнерго" на уровне напряжения 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства согласно приложению 3.

4. Утвердить на 2015 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 ОАО "Сахалинэнерго" согласно приложению 4.

5. Утвердить на 2015 год размер **платы** за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Сахалинэнерго" 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 5.

6. Определить выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2015 год в сумме 46592,4 тыс. руб.

7. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте РЭК Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (<http://rec.admsakhalin.ru>) и в газете "Губернские ведомости".

Председатель РЭК  
М.В.Креницкий

Приложение 1  
к приказу  
региональной энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 24.12.2014 N 131-э

**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 ОАО "САХАЛИНЭНЕРГО" НА УРОВНЕ  
 НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ**

Наименование ставки		Ед. изм.	Уровень напряжен я	Значение стандартизированных тарифных ставок на 2015 год (без учета НДС) <***>	
				для заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт с 01.10.2015
1	2	3	4	5	6
$C_{1,i}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в <a href="#">пункте 16</a> Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам (кроме <a href="#">подпунктов "б"</a> и <a href="#">"в"</a> )	руб./кВт	0,4 кВ	602,09	602,09
$C_{1.1,i}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	0,4 кВ	369,85	369,85

C <sub>1.2.i</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	0,4 кВ	75,51	75,51
C <sub>1.3.i</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	0,4 кВ	0,00	0,00
C <sub>1.4.i</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	0,4 кВ	156,73	156,73
C <sub>1.i</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам (кроме подпунктов "б" и "в")	руб./кВт	6 - 10 кВ	112,36	112,36
C <sub>1.1.i</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	6 - 10 кВ	38,95	38,95
C <sub>1.2.i</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	6 - 10 кВ	12,92	12,92
C <sub>1.3.i</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	6 - 10 кВ	0,41	0,41

$C_{1.4,i}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	6 - 10 кВ	60,09	60,09
$C_{2,i}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне, в том числе:	х	х	х	х
	строительство ВЛ - 0,4 кВ	руб./ км	0,4 кВ	247794,33	123897,17
	строительство ВЛ - 6(10) кВ (1 цепное исполнение)	руб./ км	6 - 10 кВ	452681,27	226340,64
	строительство ВЛ - 6(10) кВ (2 цепное исполнение)	руб./ км	6 - 10 кВ	719537,91	359768,96
$C_{3,i}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий	х	х	х	х
	строительство КЛ - 0,4 кВ	руб./км	0,4 кВ	334510,35	167255,18
	строительство КЛ - 6 (10) кВ сечением до 120 кв. мм (1 цепное исполнение)	руб./км	6 - 10 кВ	624342,16	312171,08
	строительство КЛ - 6 (10) кВ сечением (150 - 240) кв. мм (1 цепное исполнение)	руб./км	6 - 10 кВ	849696,45	424848,23
	строительство КЛ - 6 (10) кВ сечением свыше 240 кв. мм (1 цепное исполнение)	руб./км	6 - 10 кВ	1007135,00	503567,50
	строительство КЛ - 6 (10) кВ сечением до 120 кв. мм (2 цепное исполнение)	руб./км	6 - 10 кВ	1412842,75	706421,38
	строительство КЛ - 6 (10) кВ сечением (150 - 240) кв. мм (2 цепное исполнение)	руб./км	6 - 10 кВ	1518653,55	759326,78

	строительство КЛ - 6 (10) кВ сечением свыше 240 кв. мм (2 цепное исполнение)	руб./км	6 - 10 кВ	1902829,04	951414,52
C <sub>4</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования с уровнем напряжения до 35 кВ в том числе:	х	х	х	х
	строительство ТП 16 - 25 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	6309,84	3154,92
	строительство ТП 40 - 63 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	3692,80	1846,40
	строительство ТП 100 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	3158,64	1579,32
	строительство ТП 160 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	2242,51	1121,25
	строительство ТП 250 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	1521,45	760,72
	строительство ТП 400 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	1219,07	609,53
	строительство ТП 630 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	836,98	418,49
	строительство ТП 1000 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	1007,11	503,55
	строительство ТП 1600 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	804,10	402,05
	строительство ТП 2500 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	594,33	297,16
	строительство ТП 2 x 100 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	4783,04	2391,52
	строительство ТП 2 x 160 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	3628,82	1814,41
	строительство ТП 2 x 250 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	3159,10	1579,55
	строительство ТП 2 x 400 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	2874,35	1437,18
	строительство ТП 2 x 630 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	1663,47	831,74

строительство ТП 2 x 1000 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	2288,93	1144,46
строительство ТП 2 x 1600 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	1898,57	949,29
строительство ТП 2 x 2500 кВА	руб./кВт	до 35 кВ	1408,34	704,17
строительство ТП 35/0,4	руб./кВт	до 35 кВ	11357,68	5678,84
строительство пунктов секционирования			х	х
реклоузер	руб./кВт	до 35 кВ	33,63	16,82
РП	руб./кВт	до 35 кВ	407,66	203,83

-----  
 <\*> Стандартизированная тарифная ставка ( $C_{1,i}$ ) установлена в ценах периода регулирования.

<\*> Стандартизированные ставки ( $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{4,i}$ ) установлены в ценах 2001 года.

<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки установлены равными, как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 2  
 к приказу  
 региональной энергетической комиссии  
 Сахалинской области  
 от 24.12.2014 N 131-э

**СТАВКИ  
 ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ  
 ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ**





3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x
3.1.1.	0,4 кВ	20017697,22	1926,0	10393,40	10008848,61	1926,0	5196,70
3.1.2.	6 (10) кВ (1 цепное исполнение)	4993500,66	511,0	9772,02	2496750,33	511,0	4886,01
3.1.3.	6 (10) кВ (2 цепное исполнение)	7937180,68	511,0	15532,64	3968590,34	511,0	7766,32
3.2.	строительство кабельных линий						
3.2.1.	строительство КЛ - 0,4 кВ	2378491,72	351,00	6776,33	1189245,86	351,0	3388,16
3.2.2.	строительство КЛ - 6 (10) кВ - сечением до 120 кв. мм (1 цепное исполнение)	1779871,40	652,50	2727,77	889935,70	652,5	1363,89
3.2.3.	строительство КЛ - 6(10) кВ - сечением (150 - 240) кв. мм (1 цепное исполнение)	2422310,25	652,50	3712,35	1211155,12	652,5	1856,18
3.2.4.	строительство КЛ - 6 (10) кВ - сечением свыше 240 кв. мм (1 цепное исполнение)	2871135,25	652,50	4400,21	1435567,63	652,5	2200,10
3.2.5.	строительство КЛ - 6 (10) кВ - сечением до 120 кв. мм (2 цепное исполнение)	4027724,81	652,50	6172,76	2013862,41	652,5	3086,38
3.2.6.	строительство КЛ - 6 (10) кВ - сечением (150 - 240) кв. мм (2 цепное исполнение)	4329369,69	652,50	6635,05	2164684,85	652,5	3317,52

3.2.7.	строительство КЛ - 6 (10) кВ - сечением свыше 240 кв. мм (2 цепное исполнение)	5424575,20	652,50	8313,53	2712287,60	652,5	4156,76
3.3.	строительство пунктов секционирования						
3.3.1.	реклоузер	1032052,63	6118,00	168,69	516026,32	6118,0	84,35
3.3.2.	РП	17346022,77	8483,00	2044,80	8673011,38	8483,0	1022,40
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
3.4.1.	строительство ТП 16 - 25 кВА	2112649,21	66,75	31650,18	1056324,61	66,8	15825,09
3.4.2.	строительство ТП 40 - 63 кВА	3115771,77	168,21	18523,11	1557885,88	168,2	9261,55
3.4.3.	строительство ТП 100 кВА	4230271,64	267,00	15843,71	2115135,82	267,0	7921,86
3.4.4.	строительство ТП 160 кВА	8008876,08	712,00	11248,42	4004438,04	712,0	5624,21
3.4.5.	строительство ТП 250 кВА	13584227,72	1780,00	7631,59	6792113,86	1780,0	3815,79
3.4.6.	строительство ТП 400 кВА	17415076,82	2848,00	6114,84	8707538,41	2848,0	3057,42
3.4.7.	строительство ТП 630 кВА	14123018,44	3364,00	4198,28	7061509,22	3364,0	2099,14
3.4.8.	строительство ТП 1000 кВА	8991933,38	1780,00	5051,65	4495966,69	1780,0	2525,82
3.4.9.	строительство ТП 1600 кВА	5743537,29	1424,00	4033,38	2871768,65	1424,0	2016,69

3.4.10.	строительство ТП 2500 кВА	6633055,82	2225,00	2981,15	3316527,91	2225,0	1490,57
3.4.11.	строительство ТП 2 x 100 кВА	2135263,95	89,00	23991,73	1067631,97	89,0	11995,86
3.4.12.	строительство ТП 2 x 160 кВА	5183976,11	284,80	18202,16	2591988,05	284,8	9101,08
3.4.13.	строительство ТП 2 x 250 кВА	7051490,99	445,00	15846,05	3525745,50	445,0	7923,02
3.4.14.	строительство ТП 2 x 400 кВА	10265436,82	712,00	14417,75	5132718,41	712,0	7208,87
3.4.15.	строительство ТП 2 x 630 кВА	9353605,54	1121,00	8343,98	4676802,77	1121,0	4171,99
3.4.16.	строительство ТП 2 x 1000 кВА	10218327,90	890,00	11481,27	5109163,95	890,0	5740,63
3.4.17.	строительство ТП 2 x 1600 кВА	13561085,25	1424,00	9523,23	6780542,63	1424,0	4761,62
3.4.18.	строительство ТП 2 x 2500 кВА	15717966,15	2225,00	7064,25	7858983,08	2225,0	3532,13
3.4.19.	строительство ТП 35/0,4	1267585,64	22,25	56970,14	633792,82	22,3	28485,07
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, всего, в т.ч.	x	x	x	x	x	x
4.1.	0,4 кВ	1378773,85	18260,00	75,51	1378773,85	18260,00	75,51
4.2.	6 (10) кВ	110384,52	8543,00	12,92	110384,52	8543,00	12,92
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя, всего, в т.ч.	x	x	x	x	x	x
5.1.	0,4 кВ	0,00	18260,00	0,00	0,00	18260,00	0,00
5.2.	6 (10) кВ	3483,86	8543,00	0,41	3483,86	8543,00	0,41

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, всего, в т.ч.	x	x	x	x	x	x
6.1.	0,4 кВ	2861904,01	18260,00	156,73	2861904,01	18260,00	156,73
6.2.	6 (10) кВ	513331,01	8543,00	60,09	513331,01	8543,00	60,09

-----  
 <\*> Ставки за единицу максимальной мощности установлены равными, как для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно, так и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 3  
 к приказу  
 региональной энергетической комиссии  
 Сахалинской области  
 от 24.12.2014 N 131-э

**РАЗМЕР  
 ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
 ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
 ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА,  
 ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ,  
 К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "САХАЛИНЭНЕРГО" НА УРОВНЕ  
 НАПРЯЖЕНИЯ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ  
 БЕЗ УЧЕТА РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО  
 ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА**

N п/п	Наименование предприятия	Стоимость за одно присоединение (без учета НДС), руб.
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю	8987,06
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	3308,02
3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	1800,20
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	14779,31
	Итого:	28874,59

Приложение 4  
к приказу  
региональной энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 24.12.2014 N 131-э

**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 ОАО "САХАЛИНЭНЕРГО"**

N п/п	Условия присоединения	Формула расчета платы (П) посредством применения стандартизированных ставок
1.	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" независимо от категории надежности электроснабжения	$\Pi = C_{1i} \times N_i$
2.	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$\Pi = C_{1i} \times N_i + \sum (C_{2,i} \times L_{ВЛ,i}) \times k_{ВЛ} + \sum (C_{3,i} \times L_{КЛ,i}) \times k_{КЛ}$
3.	Если при технологическом присоединении заявителя к одному источнику энергоснабжения согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству комплектных и распределительных трансформаторных подстанций, пунктов секционирования	$\Pi = C_{1i} \times N_i + \sum (C_{2,i} \times L_{ВЛ,i}) \times k_{ВЛ} + \sum (C_{3,i} \times L_{КЛ,i}) \times k_{КЛ} + \sum (C_4 \times N_i) \times k_{ПР}$
4.	Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум	$\Pi_{\text{общ}} = C_{1i} \times N_i + (\Pi_{\text{ист.1}} + \Pi_{\text{ист.2}})$

	независимым источникам электрообеспечения	
--	--	--

Примечание:

$C_{1i}$  - стандартизированная тарифная ставка на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам (кроме подпунктов "б" и "в") согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем на  $i$ -м напряжении, кВт;

$C_{2,i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий для  $i$ -го напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

$C_{3,i}$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий для  $i$ -го напряжения согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./км;

$C_4$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, пунктов секционирования согласно приложению 1 к настоящему приказу, руб./кВт;

$K_{ВЛ}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области по строке "Воздушная прокладка провода с алюминиевыми жилами" на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{КЛ}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области по строке "Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами" на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{Пр}$  - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Сахалинской области по строке "Прочие объекты" на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Приложение 5  
к приказу  
региональной энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 24.12.2014 N 131-э



**РАЗМЕР  
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "САХАЛИНЭНЕРГО" 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
	руб.
1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной 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 до 20 кВ включительно 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	550
2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной	550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений

<p>точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций</p>	
<p>3. Плата за технологическое присоединение в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций</p>	550
<p>4. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций</p>	550

Примечание:

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в [пункте 1](#) настоящего приложения, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в

течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в [пункте 1](#) настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства,
  - при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.
-