



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ  
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

**ПРИКАЗ**

09 октября 2017 г.

№ 95-7

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа 10 октября 2017 г.  
Регистрационный № 316

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

**1. Утвердить:**

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год, согласно приложениям №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу;

- формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год, согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 15 октября 2017 года.

И. о. директора департамента



Н.Н. Самофалова



Приложение № 1  
 Утверждены  
 приказом департамента тарифной  
 политики, энергетики и жилищно-  
 коммунального комплекса  
 Ямало-Ненецкого автономного округа  
 от «09» *октября* 2017 года № *95-7*

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
 филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко  
 энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год**

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Выполняемые работы	Ставка платы (без НДС)				
					Категория присоединения				
					Диапазон мощности, кВт				
Уровень напряжения, кВ	До 15 кВт включительно	Свыше 15 до 150 кВт включительно	Свыше 150 до 670 Вт включительно	Свыше 670 кВт					
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (в ценах текущего периода)	C1	руб./кВт	-	от 0,4 до 20	1224,68	-	-	10
					от 0,4 до 35	-	222,63	42,11	15,58

1	2	3	4	5	6	7					
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)	С2	руб./км	<b>Строительство воздушной линии электропередачи</b>	0,4 кВ	-					
				ВЛ до 70 мм2		383 031,38					
				ВЛ от 95 до 120 мм2		465 665,11					
				ВЛ до 70 мм2		378 437,81					
				ВЛ от 95 до 120 мм2		426 299,78					
				ВЛ от 150 до 240 мм2	6-10 кВ	475 201,73					
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)	С3	руб./км	<b>Строительство кабельной линии электропередачи</b>	-	-					
				КЛ до 95 мм2 (сшитый полиэтилен)		208 261,16					
				КЛ до 95 мм2 (изоляция ПВХ)		252 639,29					
				КЛ от 120 до 240 мм2 (изоляция ПВХ)		359 825,70					
				КЛ до 95 мм2 (бумажная изоляция)		192 325,20					
				КЛ до 95 мм2 (сшитый полиэтилен)		236 736,31					
				КЛ от 120 до 240 мм2 (сшитый полиэтилен)		405 993,30					
				КЛ от 300 до 630 мм2 (сшитый полиэтилен)		583 746,39					
										6-10 кВ	

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (в ценах 2001 года )	С4	руб./кВт	КЛ до 95 мм2 (бумажная изоляция)	-	166 567,66
				КЛ от 120 до 240 мм2 (бумажная изоляция)		321 560,09
				<b>Строительство трансформаторных подстанций</b>	-	-
				КТПН 25-250 кВа	1 839,57	
				КТПН 400-1600 кВа	339,87	
				2КТПН 25-250 кВа	735,08	
				2КТПН 400-1600 кВа	324,66	
				2БКТП 250-630 кВа	2 153,26	
				2БКТП 1000-1250 кВа	860,55	
				3БКТП 400-630 кВа	2 916,86	
				3БКТП 1000-1600 кВа	1 268,49	



Приложение № 2

утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа  
от «09» октября 2017 года № 95-7

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно, на 2017 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	3 089,09	21	147,10
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 362 883,90	301	2 263,92*
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	747 519,48	99	3775,35*
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			919,785*
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			169,935*
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			367,54*
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			162,33*
3.4.5.	2БКТПН 250-630 кВа			1076,63*
3.4.6.	2БКТПН 1000-1250 кВа			430,275*
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			1458,43*
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			634,245*
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	6 513,70	21	310,18
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 20 кВ	16 115,45	21	767,40

\* - в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики», с 01 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.



Приложение № 3

утверждена

в приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от «09» октября 2017 года № 95-Т

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 до 150 кВт включительно, на 2017 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	12 611,24	195	64,67
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	510 840,50	325	785,90*
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 902 053,48	440	2 161,42*
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	5 429 031,52	1 195	2 271,56*
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	519 563,73	50	5 195,63*
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-



3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			919,785*
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			169,935*
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			367,54*
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			162,33*
3.4.5.	2БКТПН 250-630 кВа			1076,63*
3.4.6.	2БКТПН 1000-1250 кВа			430,275*
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			1458,43*
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			634,245*
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	7 740,37	195	39,69
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	23 061,20	195	118,27

\* - в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики», с 01 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.



Приложение № 4

утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от «09» сентября 2017 года № 95-7

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью свыше 150 до 670 кВт включительно, на 2017 год**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	6 455,21	590	10,94
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 655 213,59	175	9 458,36
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 315 079,13	200	6 575,40
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	4 836 801,21	879	5 498,86
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 569 082,47	650	2 413,97
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-

3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			1 839,57
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			339,87
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			735,08
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			324,66
3.4.5.	2БКТП 250-630 кВа			2 153,26
3.4.6.	2БКТП 1000-1250 кВа			860,55
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			2 916,86
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			1 268,49
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	5 152,52	590	8,73
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	13 240,12	590	22,44



Приложение № 5

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от «09» октября 2017 года № 95-Т

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей с присоединяемой мощностью свыше 670 кВт, на 2017 год

(без НДС)				
№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	1 668,07	750	2,22
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 655 213,59	175	9 458,36
3.1.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 315 079,13	200	6 575,40
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	4 836 801,21	879	5 498,86
3.2.2.	на уровне напряжения от 6 до 10 кВ	1 569 082,47	650	2 413,97
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП),	-	-	-

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.4.1.	КТПН 25-250 кВа			1 839,57
3.4.2.	КТПН 400-1600 кВа			339,87
3.4.3.	2КТПН 25-250 кВа			735,08
3.4.4.	2КТПН 400-1600 кВа			324,66
3.4.5.	2БКТП 250-630 кВа			2 153,26
3.4.6.	2БКТП 1000-1250 кВа			860,55
3.4.7.	3БКТПН 400-630 кВа			2 916,86
3.4.8.	3БКТПН 1000-1600 кВа			1 268,49
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	2 836,18	750	3,78
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети на уровне напряжения от 0,4 до 35 кВ	7 179,04	750	9,58



Приложение № 6

Утверждена

приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа  
от «09» октября 2017 года № 95-7

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей, на 2017 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала акционерного общества «Распределительная сетевая компания Ямала» в г. Муравленко энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П = C1 \times Ni$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C1 \times Ni + [SUM (C2i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + [SUM (C3i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}]$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П = C1 \times Ni + [SUM (C2i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + [SUM (C3i \times Li) \times \text{Зизм.ст.}] + (C4i \times Ni \times \text{Зизм.ст.})$$

Где:

C1 - 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 (кроме подпунктов «б» и «в»);

C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

i - уровень напряжения подключения Заявителя;

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

С 1 октября 2015 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{4,i}$ , рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{2,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}}$$

где:

$P_{2,i}^{(150\text{кВт})}$  - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт,

$$C_{3,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{3,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}}$$

где:

$P_{3,i}^{(150\text{кВт})}$  - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт;

$$C_{4,i}^{(150\text{кВт})} = \frac{\leq 1 / 2P_{4,i}^{(150\text{кВт})}}{K_{\text{изи}}^{\text{ст}}} \text{ где:}$$

$P_{4,i}^{(150\text{кВт})}$  - расходы на строительство подстанции на  $i$ -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности, для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.