



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.12.2013

№ 249

О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» (ОГРН 1076164009096), расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об 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 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 344 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» (ОГРН 1076164009096), расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» (ОГРН 1076164009096),

002200 *

расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» (ОГРН 1076164009096), расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Стоимость информации, предусмотренной пунктом 36 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), предоставляемой ОАО «МРСК Юга» (ОГРН 1076164009096) (далее – сетевая организация) по запросу лица, заинтересованного в перераспределении в свою пользу максимальной мощности других лиц, энергопринимающие устройства которых присоединены в установленном порядке к электрическим сетям сетевой организации, не входит в состав платы за технологическое присоединение и оплачивается отдельно в размере, не превышающем 550 рублей.

5. Плата для лица, обратившегося в сетевую организацию с заявкой о технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства (далее – заявитель) энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 550 рублей 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.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом "б" п. 16 Правил, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, 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 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей 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.

В границах муниципальных районов и 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 абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

6. Плата за технологическое присоединение устанавливается индивидуально для каждого технологического присоединения на

основании обращения сетевой организации в случаях, установленных Правилами и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

7. Признать утратившими силу постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2012 № 286 «О ставках за единицу присоединяемой максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга», расположенным на территории Астраханской области».

8. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Турасова Л.А.):

8.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования.

8.2. В семидневный срок со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

8.3. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области, Федеральную службу по тарифам.

8.4. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 344 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.astrtarif.ru).

8.5. В семидневный срок со дня принятия обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ЗАО «ТЕЛЕКОМ-СКИФ» и «ГАРАНТ» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

8.6. Направить копии настоящего постановления и протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 344 в ОАО «МРСК Юга» (ОГРН 1076164009096).

9. Постановление вступает в силу с 01.01.2014.

Руководитель



О.Г. Зверева

Приложение № 1

к постановлению службы по тарифам
Астраханской области от 19.12.2013 № 249

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое
присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга»
(ОГРН 1076164009096), расположенным на территории Астраханской
области, на 2014 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение* руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
1.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов, всего, в т.ч.	697,73	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	256,32	
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
1.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	139,11	
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	302,30	
2.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 15 до 150 кВт включительно, всего, в т.ч.	128,50	111,80
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	47,21	41,07
2.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
2.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение* руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
2.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	25,62	22,29
2.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	-
2.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	55,67	48,44
3.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 150 и менее 670 кВт , всего, в т.ч.	25,22	22,43
3.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	8,62	7,66
3.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
3.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
3.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4,47	3,98
3.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	2,41	2,15
3.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	9,72	8,64
4.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт , всего, в т.ч.	10,28	
4.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	4,21	
4.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
4.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	
4.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1,43	
4.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	1,54	
4.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	3,11	

* Ставки за технологическое присоединение рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства).

Приложение № 2

к постановлению службы по тарифам

Астраханской области от 19.12.2013 № 249

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» (ОГРН 1076164009096), расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 1 (в текущих ценах без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов (С 1)	руб./кВт	697,73	
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (С 1)	руб./кВт	128,50	111,80
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт включительно (С1)	руб./кВт	25,22	22,43
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей не менее 670 кВт (С 1)	руб./кВт	10,28	

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 2 (в базовых ценах 2001 года (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 км воздушных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./км	163 388	225 594
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./км	182 576	225 594
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	руб./км	184 913 *	234 612
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./км	184 913*	234612 *

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 3 (в базовых ценах 2001 года (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 км кабельных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./км	146 568	191 133
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./км	150 377	203 721
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	руб./км	201 977**	403 904
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./км	249 125***	488 054***

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 4 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство подстанций при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./кВт	2 962,97	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./кВт	748,75	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	руб./кВт	608,01	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./кВт	281,50	
	Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./кВт	701,35	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./кВт	2 165,97	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	руб./кВт	379,49	

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./кВт	129,42	

*- ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 95 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножать на необходимое количество линий электропередач сечением 95 мм²;

** - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 150 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножать на необходимое количество линий электропередач сечением 150 мм²;

*** - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 240 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножать на необходимое количество линий электропередач сечением 240 мм².

Формула платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» (C_1), указанной в приложении № 2, настоящего постановления и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по следующей формуле:

$$C_1 * N_i = T_{i \text{ (без мили)}} \text{ (руб.)} \quad (1)$$

б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки (C_1), указанной в приложении № 2, настоящего постановления и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2), и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения, указанной в приложении № 2, настоящего постановления и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * L_i * Z_{\text{изм.ст}}) = T_{i \text{ (вл)}} \text{ (руб.)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$(C_1 * N_i) + (C_{3i} * L_i * Z_{\text{изм.ст}}) = T_{i \text{ (кл)}} \text{ (руб.)} \quad (3)$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения и произведения ставки C_4 , указанной в приложении № 2, настоящего

постановления и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующим формулам:

ВЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 * N_i) + ((C_{2i} * L_i) + (C_{4i} * N_i)) * Z_{\text{изм.ст}} = T_{i(\text{ВЛ+ТП})} \quad (\text{руб.}) \quad (4)$$

КЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 * N_i) + ((C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * N_i)) * Z_{\text{изм.ст}} = T_{i(\text{КЛ+ТП})} \quad (\text{руб.}) \quad (5)$$

КЛ+ВЛ+КТП(РТП)

$$(C_1 * N_i) + ((C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * N_i)) * Z_{\text{изм.ст}} = T_{i(\text{КЛ+ВЛ+ТП})} \quad (\text{руб.}) \quad (6)$$

где:

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб/кВт.);

$Z_{\text{изм.ст}}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по объекту строительства «Прочие объекты» для Астраханской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.